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-

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-

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

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
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: PECOS

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

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 11895 PERF. N/A

11	SHUT IN	2782	-0-	2782	2852	2770	4	12	9	N	11	11	8			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852					N	167	167	8			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852					N	2	2	8			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINCOLN 10-31 WELL #: 1 RRCID -> 284083 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10310 - 10890

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-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOOERS "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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - P/A 11/14/17

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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 212258 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 20546 PERF.15862 - 20418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

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

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

XTO ENERGY INC. 945936
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-

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	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	10					210
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					210
01	4712 X	4325	-0-	-387	-0-	4311	2	14	9	N	13					223
02	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					223
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6864	2	42	9	N	38	170	1			91
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					91

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					250
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8487	2	374	9	N	340	364	1			226
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6241	2	169	9	N	154					380
*03	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6517	2	119	9	N	108	332	1	2	8	154
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					154

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
CONVERT OPERATING, LLC 173992
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

11	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	465	#	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	465	#	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	420	#	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	450	#	520	-0-	70	-0-	520	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	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	341	-0-	-23	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290 #	888	-0-	-402	-0-	877	2	11	9	N	10					155
12	1333 #	755	-0-	-578	-0-	747	2	8	9	N	7					162
01	1333 #	961	-0-	-372	-0-	953	2	8	9	N	7					169
02	1204 #	806	-0-	-398	-0-	802	2	4	9	N	4					173
03	1054 #	967	-0-	-87	-0-	959	2	8	9	N	7					180
04	930 #	877	-0-	-53	-0-	869	2	8	9	N	7	164	1			23

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

11	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	229	3	10	9	N	9				211
12	279 N	252	-0-	-27	B	-0-	218	3	34	9	N	31	167	1		75
01	265 N	265	-0-	-0-		-0-	222	3	43	9	N	39				114
02	265 N	265	-0-	-0-		-0-	226	3	39	9	N	35				149
03	285 N	285	-0-	-0-		-0-	254	3	31	9	N	28				177
04	270 N	240	-0-	-30		-0-	203	3	37	9	N	34	169	1		42

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-

ABELL (CLEAR FORK 3200) //CONT.// 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-

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

11	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	3		N	-0-			42
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			42
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			42
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			42
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			42
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3		N	-0-			42

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

11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			69
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			69
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			69
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-			69
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			69
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			69

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			13
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			13
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			13
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			13
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			13
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2					37
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONVERT OPERATING, LLC 173992
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

11	540 #	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					119
12	527 #	212	-0-	-315	-0-	212	3			N	-0-					119
01	527 #	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					119
02	476 #	190	-0-	-286	-0-	190	3			N	-0-					119
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					119
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					119

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

11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					138
12	558 #	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					138
01	558 #	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					138
02	504 #	296	-0-	-208	-0-	296	3			N	-0-					138
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					138
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					138

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

11	960 #	700	-0-	-260	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	523	-0-	-500	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	699	-0-	-324	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	924 #	672	-0-	-252	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
04	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	480 #	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					80
12	558 #	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					80
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					80
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					80
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					80
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					80

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					107
12	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					107
01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					107
02	280	#	147	-0-	-133	-0-	147	3			N	-0-					107
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					107

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					257
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	177	1			101
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					119
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					148

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS 385576
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	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-

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

11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	77					239
12	341	#	218	-0-	-123	-0-	146	3	72	9	N	65	182	1			122
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	237	3	79	9	N	72					194
02	301	R	301	-0-	-0-	-0-	231	3	70	9	N	64	171	1			87
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	264	3	79	9	N	72					159
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	230	3	69	9	N	63					222

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

11	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	980	#	839	-0-	-141	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1050	#	980	-0-	-70	-0-	980	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3094	R	3094	-0-	-0-	-0-	3063	3	31	9	Y	28					155
12	2649	R	2649	-0-	-0-	-0-	2630	3	19	9	Y	17					172
01	2759	#	2131	-0-	-628	-0-	2105	3	26	9	Y	24					196
02	3024	#	2491	-0-	-533	-0-	2470	3	21	9	Y	19					215
03	3348	#	2382	-0-	-966	-0-	2376	3	6	9	Y	5					220
04	3090	#	2383	-0-	-707	-0-	2379	3	4	9	Y	4	161	1			63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	849	-0-	-3321	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	4309	#	2890	-0-	-1419	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	3751	#	2546	-0-	-1205	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	3388	#	2117	-0-	-1271	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03	2883	#	2154	-0-	-729	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	2790	#	1753	-0-	-1037	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	575	-0-	-55	-0-	562	2	13	9	N	12					93
12	651	#	573	-0-	-78	-0-	563	2	10	9	N	9					102
01	620	#	595	-0-	-25	-0-	585	2	10	9	N	9					111
02	560	#	536	-0-	-24	-0-	524	2	12	9	N	11					122
03	620	#	581	-0-	-39	-0-	564	2	17	9	N	15					137
04	570	#	527	-0-	-43	-0-	518	2	9	9	N	8					145

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1182	3	37	9	N	34	180	1			108
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1422	3	53	9	N	48					156
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1347	3	54	9	N	49					205
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1419	3	44	9	N	40					245
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1565	3	66	9	N	60	180	1			125
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					125

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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710 #	1343	-0-	-367	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	1767 #	1394	-0-	-373	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1457 #	1279	-0-	-178	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1316 #	1213	-0-	-103	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1395 #	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1350 #	1246	-0-	-104	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

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

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	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

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

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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1363	-0-	-647	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	263	-0-	-1053	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*03	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					1

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					17
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-					17
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					17
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					17
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					17
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					17

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	794	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	874	-0-	-180	-0-	97	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	85	1	761	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	91	1	936	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					178
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	N	1					179
							1	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	N	4					183
							4	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	2					185
							2	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	7					192
							8	9									
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					192

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	93					200
							102	9									
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	4	1	32	3	N	22					222
							24	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	27	171	1			78
							30	9									
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	4	1	57	3	N	47					125
							52	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	43					168
							47	9									
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					168

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

11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	150	1	1408	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	165	1	1321	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	139	1	2212	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	150	1	1539	3	N	-0-	1	1			1
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

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

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	N	-0-					10
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	31	1	249	3	N	-0-					10
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	N	-0-					10
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	N	-0-					10
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	N	-0-					10
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					10

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	76	1	717	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	791	-0-	-325	-0-	88	1	701	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	75	1	1194	3	N	-0-	1	1			-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	832	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SWR 10		48	-0-	48	5534	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		43	-0-	43	5577	5	1	38	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		42	-0-	42	5619	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		66	-0-	66	5685	4	1	62	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		45	-0-	45	5730	4	1	41	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5730					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274860	X	166214	-0-	-108646	-0-	161928	2	4286	4	Y	-0-					-0-
12	261144	X	166131	-0-	-95013	-0-	165508	2	623	4	Y	-0-					-0-
01	214489	X	152557	-0-	-61932	-0-	151896	2	661	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		129984	-0-	129984	129984	129499	2	485	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		130473	-0-	130473	260457	129143	2	1330	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		131090	-0-	131090	391547	130023	2	1067	4	Y	-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	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					23
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					23
01	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	15					38
							17	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-	27	1			11
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					11

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	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					43
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

11	480 N	30	-0-	-450	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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

11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	931	-0-	931	931	931	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	1029	-0-	1029	1960	1029	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	999	-0-	999	2959	999	3			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

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-

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-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

11	14B DENY	-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-

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

11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				217

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

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/18

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

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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

11	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105

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

11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	24			223
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	11			234
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	33			267
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	159	1	108
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			109

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	14B2 EXT	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2032	3	40	9	N	36					167
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					167
01	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			N	-0-					167
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	4					171
03	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	3			N	-0-					171
04	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	1978	3			N	-0-					176

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

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

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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					81
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					81
01	1023	N	542	-0-	-481	-0-	542	3			N	-0-					81
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	6					87
*03	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1428	3	3	9	N	3					90
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					90

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					156
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	157	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2018 - P/A 01/23/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			38
12	1488 X	1327	-0-	-161	-0-	1327	2		N	-0-			38
01	1302 X	963	-0-	-339	-0-	963	2		N	-0-			38
02	1036 X	674	-0-	-362	-0-	674	2		N	-0-			38
03	1488 X	950	-0-	-538	-0-	950	2		N	-0-			38
*04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2 9	N	2			40

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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
FELIX WATER, LLC 265326
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

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, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			74
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			74
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			74
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			74
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			74
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			74

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

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	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3278	2	256	9	N	233	191	1			200
12	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	211	1	2659	2	N	115	192	1			123
							127	9									
01	3472	X	2387	-0-	-1085	-0-	2078	2	309	9	N	281	189	1			215
02	3136	X	2950	-0-	-186	-0-	2765	2	185	9	N	168	191	1			192
03	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	2776	2	238	9	N	216	183	1			225
*04	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	2391	2	208	9	N	189	186	1			228

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	2	76	9	N	69					263
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	6	2	63	9	N	57					320
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	181	1			139
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5					144
03	3100	N	4465	-0-	1365	1365	4168	2	297	9	N	270	191	1			223
*04	3000	N	4911	-0-	1911	3276	4662	2	249	9	N	226	189	1			260

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

11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3649	2	277	9	N	252	189	1			196
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4440	2	132	9	N	120	192	1			124
01	3472	X	2064	-0-	-1408	-0-	1911	2	153	9	N	139	187	1			76
02	3556	X	1984	-0-	-1572	-0-	1818	2	166	9	N	151					227
03	3937	X	2080	-0-	-1857	-0-	1933	2	147	9	N	134	190	1			171
*04	3810	X	3280	-0-	-530	-0-	3065	2	215	9	N	195	186	1			180

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	457	2	426	9	N	387	384	1			120
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	183	2	114	9	N	104					224
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	924	2	314	9	N	285	189	1			320
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	851	2	248	9	N	225	366	1			179

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

11	780	N	668	-0-	-112	-0-	610	2	58	9	N	53					152
12	930	N	236	-0-	-694	-0-	203	2	33	9	N	30					182
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	286	2	163	9	N	148	190	1			140
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	465	2	149	9	N	135	190	1			85
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	602	2	136	9	N	124					209
04	420	N	708	-0-	288	-0-	616	2	92	9	N	84	169	1			124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37138	X	37138	-0-	-0-	-0-	35810	2	1328	9	Y	1207	1103	0			327
12	38099	X	36851	-0-	-1248	-0-	35503	2	1348	9	Y	1225	1307	0			245
01	37913	X	35888	-0-	-2025	-0-	34656	2	1232	9	Y	1120	721	0			644
02	32648	X	32249	-0-	-399	-0-	31432	2	817	9	Y	743	1056	1			331
*03	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	35382	2	1454	9	Y	1322	1077	1			576
04	34980	X	33360	-0-	-1620	-0-	32217	2	1143	9	Y	1039	1147	1			466

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53880	X	52442	-0-	-1438	-0-	50835	2	1607	9	Y	1461	192	0	1125	1	482
12	55676	X	55058	-0-	-618	-0-	53289	2	1769	9	Y	1608	577	0	955	1	558
01	51801	X	42258	-0-	-9543	-0-	40917	2	1341	9	Y	1219	185	0	959	1	633
02	55217	X	55217	-0-	-0-	-0-	53439	2	1778	9	Y	1616	1899	1			350
03	58865	X	58865	-0-	-0-	-0-	57191	2	1674	9	Y	1522	1110	1			762
*04	51914	X	51914	-0-	-0-	-0-	50470	2	1444	9	Y	1313	1294	1			781

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
WOLF ENERGY, INC. 935534
MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

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

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-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					29
12	4061 X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					29
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					29
02	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					29
*03	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9193	2	97	9	N	88					117
*04	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-	103	1			14

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

11	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	9	Y	1					3
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	Y	2					5
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	9	Y	4	7	1			2
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	18	3	2	9	Y	2					4
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2					6
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	Y	4	7	1			3

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

11	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2184	3	10	9	Y	9					17
12	2294 X	2277	-0-	-17	-0-	2268	3	9	9	Y	8					25
01	2449 X	2236	-0-	-213	-0-	2211	3	25	9	Y	23	36	1			12
02	2212 X	1579	-0-	-633	-0-	1570	3	9	9	Y	8					20
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2648	3	9	9	Y	8					28
*04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2536	3	23	9	Y	21	34	1			15

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

11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	601	3	31	9	Y	28					51
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	624	3	28	9	Y	25					76
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	608	3	75	9	Y	68	108	1			36
02	588 N	457	-0-	-131	-0-	432	3	25	9	Y	23					59
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	729	3	29	9	Y	26					85
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	698	3	69	9	Y	63	102	1			46

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

11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	110	3	30	9	Y	27					49
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	114	3	28	9	Y	25					74
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	111	3	72	9	Y	65	104	1			35
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	79	3	24	9	Y	22					57
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	133	3	28	9	Y	25					82
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	127	3	67	9	Y	61	98	1			45

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
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	957	X	957	-0-	-0-	-0-	936	3	21	9	Y	19					34
12	992	X	991	-0-	-1	-0-	972	3	19	9	Y	17					51
01	1085	X	998	-0-	-87	-0-	948	3	50	9	Y	45	72	1			24
02	980	X	690	-0-	-290	-0-	673	3	17	9	Y	15					39
03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1135	3	19	9	Y	17					56
*04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1087	3	47	9	Y	43	68	1			31

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

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

11	450	N	201	-0-	-249	-0-	190	3	11	9	Y	10					55
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1018	3	25	9	Y	23	24	1			54
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12	25	1			41
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			Y	-0-	22	1			19
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	314	3	10	9	Y	9	13	1			15
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					15

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

11	1290	X	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					153
12	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					153
01	1333	X	1225	-0-	-108	-0-	1225	3			N	-0-					153
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	1126	3			N	-0-					153
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					153
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	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

11	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	700	#	679	-0-	-21	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	775	#	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	750	#	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-

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

11	2580	#	2514	-0-	-66	-0-	2514	2			N	-0-					135
12	2666	#	2403	-0-	-263	-0-	2403	2			N	-0-					135
01	2790	#	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-					135
02	2520	#	2273	-0-	-247	-0-	2273	2			N	-0-					135
03	2790	#	2487	-0-	-303	-0-	2487	2			N	-0-					135
04	2520	#	1898	-0-	-622	-0-	1898	2			N	-0-					135

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
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	1470 #	1082	-0-	-388	-0-	1071	3	11	9	N	10					128
12	1922 #	834	-0-	-1088	-0-	828	3	6	9	N	5					133
01	1922 #	838	-0-	-1084	-0-	832	3	6	9	N	5					138
02	1736 #	392	-0-	-1344	-0-	392	3			N	-0-					138
03	1395 #	232	-0-	-1163	-0-	232	3			N	-0-					138
04	1080 #	581	-0-	-499	-0-	581	3			N	-0-					138

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

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	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	N	-0-	29
12	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	2239	3	N	-0-	29
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	N	-0-	29
02	2436 N	1941	-0-	-495	-0-	1941	3	N	-0-	29
03	2232 N	1984	-0-	-248	-0-	1984	3	N	-0-	29
*04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-	29

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 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	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	3	3	8			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2	2	8			49
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	N	3					52
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					52
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					52

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	810	N	710	-0-	-100	-0-	700	3	10	9	N	9	181	1			90
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					90
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					90
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					90
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					90
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2	9	N	2					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1444	3	163	9	N	148	168	1			219
12	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1048	3	150	9	N	136	156	1			199
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1273	3	151	9	N	137					336
02	980	N	38	-0-	-942	-0-	36	3	2	9	N	2	188	1			150
03	1085	N	103	-0-	-982	-0-	99	3	4	9	N	4					154
04	1050	N	164	-0-	-886	-0-	147	3	17	9	N	15					169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3625	3	100	9	N	91	358	1			118
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3166	3	112	9	N	102					220
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4068	3	226	9	N	205	185	1			240
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3587	3	151	9	N	137	187	1			190
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3336	3	105	9	N	95	184	1	1	8	100
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3187	3	92	9	N	84					184

MURCHISON OIL & GAS INC 593920
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	N	5					86
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2409	2	15	9	N	14					100
01	2511	N	2136	-0-	-375	-0-	2111	2	25	9	N	23					123
02	2212	N	1188	-0-	-1024	-0-	1153	2	35	9	N	32					155
03	2418	N	1885	-0-	-533	-0-	1884	2	1	9	N	1					156
04	2070	N	1820	-0-	-250	-0-	1820	2			N	-0-					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2154	-0-	-726	-0-	2154	2			N	-0-					30
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					30
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4293	2	4	9	N	4					34
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3914	2	22	9	N	20					54
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4065	2	17	9	N	15					69
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3253	2	4	9	N	4					73

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

11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					159
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					159
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	405	2	19	9	N	17					176
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	257	2	12	9	N	11					187
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	319	2	3	9	N	3					190
04	420	N	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-					190

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-

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-

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2018 - P/A 01/22/18

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2700 X	2375	-0-	-325	-0-	42	1	2275	3	Y	53	56	0			4
						58	9									
12	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	45	1	2375	3	Y	57	54	0			7
						63	9									
01	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	45	1	2132	3	Y	58	57	0			8
						64	9									
02	2464 X	2020	-0-	-444	-0-	41	1	1917	3	Y	56	49	0			15
						62	9									
03	2635 X	2421	-0-	-214	-0-	45	1	2300	3	Y	69	67	0			17
						76	9									
04	2400 X	2633	-0-	233	-0-	44	1	2502	3	Y	79	81	0			15
						87	9									

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

11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3		N	-0-		99
12	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4585	3	14 9	N	13		112
01	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4428	3	35 9	N	32		144
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4167	3	10 9	N	9		153
03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4341	3	37 9	N	34		187
*04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4341	3	9 9	N	8		195

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2018 - PLUGGED 03/06/18

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018 - P/A 02/26/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	26	2	N	-0-					565
12	248 N	92	-0-	-156	-0-	1	1	29	2	N	-0-	361	1			204
						62	4									
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					204
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	86					290
						303	4	95	9							
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	98					388
						157	4	108	9							
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	169	336	1			221
						46	4	186	9							

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

11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		113

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

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

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

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

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-

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	153 N	153	-0-	-0-	-0-	123	2	30	9	N	27					257
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	66	2	48	9	N	44	193	1			108
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	64	2	87	9	N	79					187
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	36	2	83	9	N	75					262
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	3	2	63	9	N	57					319
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	36	2	55	9	N	50	190	1			179

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

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

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
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

11	3000 N	2459	-0-	-541	1793	2459	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2543	-0-	-557	1236	2543	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	2566	-0-	-534	702	2566	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2298	-0-	-502	200	2298	2			Y	-0-					-0-
03	2755 N	2555	-0-	-200	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
04	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-

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

11	9900 X	8164	-0-	-1736	-0-	8164	2			N	-0-					46
12	10230 X	8953	-0-	-1277	-0-	8953	2			N	-0-					46
01	8990 X	8819	-0-	-171	-0-	8819	2			N	-0-					46
02	7924 X	6627	-0-	-1297	-0-	6627	2			N	-0-					46
03	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					46
*04	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	3			N	-0-					-0-
12	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	3			N	-0-					-0-
01	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	3			N	-0-					-0-
02	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12108	3	45	9	N	41					41
03	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	3			N	-0-					41
04	9300	X	12042	-0-	2742	-0-	12042	3			N	-0-					41

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

11	3600	X	1115	-0-	-2485	-0-	1115	2			Y	-0-					243
12	1798	X	1153	-0-	-645	-0-	1153	2			Y	-0-					243
01	1488	X	894	-0-	-594	-0-	894	2			Y	-0-					243
02	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					243
03	DLQ G-10		1162	-0-	1162	2190	1162	2			Y	-0-					243
04	DLQ G-10		1103	-0-	1103	-0-	1103	2			Y	-0-					243

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

11	6570	X	5727	-0-	-843	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6224	-0-	-7	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6076	-0-	-279	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5532	-0-	-208	-0-	5511	3	21	9	N	19					19
03	6355	X	6303	-0-	-52	-0-	6301	3	2	9	N	2					21
04	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	5673	3			N	-0-					21

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

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	72	3	272	9	N	247					247
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					247
04	90	N	93	-0-	3	-0-	93	3			N	-0-					247

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

11	6720	X	1201	-0-	-5519	-0-	1201	3			N	-0-					122
12	6913	X	161	-0-	-6752	-0-	161	3			N	-0-					122
01	3844	X	916	-0-	-2928	-0-	916	3			N	-0-					122
02	3444	X	880	-0-	-2564	-0-	880	3			N	-0-					122
03	3813	X	701	-0-	-3112	-0-	701	3			N	-0-					122
04	1200	X	423	-0-	-777	-0-	423	3			N	-0-					122

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

*05	775	X	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					217
*06	750	X	527	-0-	-223	-0-	527	3			N	-0-					217
*07	775	X	381	-0-	-394	-0-	381	3			N	-0-					217
*08	775	X	374	-0-	-401	-0-	374	3			N	-0-					217
*09	690	X	331	-0-	-359	-0-	331	3			N	-0-					217
*10	682	X	333	-0-	-349	-0-	333	3			N	-0-					217
*11	540	X	337	-0-	-203	-0-	337	3			N	-0-					217
*12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					217
*01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					217
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					217
*03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					217
*04	3000	N	3172	-0-	172	172	3169	3	3	9	N	3					220

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					111
*06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					111
*07	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1119	3			N	-0-					111
*08	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					111
09	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3			N	-0-					111
10	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					111
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					111
12	1085 N	759	-0-	-326	-0-	759	3			N	-0-					111
01	1085 N	665	-0-	-420	-0-	665	3			N	-0-					111
02	1036 N	606	-0-	-430	-0-	606	3			N	-0-					111
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					111
04	630 N	636	-0-	6	-0-	636	3			N	-0-					111

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

11	4560 X	3726	-0-	-834	-0-	3725	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	4712 X	4021	-0-	-691	-0-	4020	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	4309 X	3504	-0-	-805	-0-	3502	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4598	-0-	4598	4598	4598	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5125	-0-	5125	9723	5120	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3847	-0-	3847	-0-	3846	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5123	3	1	9	N	1					116
12	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3			N	-0-					116
01	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					116
02	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					116
03	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					116
04	30 X	5899	-0-	5869	-0-	5899	3			N	-0-					116

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

11	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6926	3	1	9	N	1					30
12	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	3313	3			N	-0-					30
01	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	14761	3	1	9	N	1					31
02	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	3			N	-0-					31
03	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	16570	3			N	-0-					31
04	3720 X	16339	-0-	12619	-0-	16339	3			N	-0-					31

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

11	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	3			N	-0-					220
12	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11812	3	2	9	N	2					222
01	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11085	3	3	9	N	3					225
02	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10905	3	1	9	N	1					226
03	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	12714	3	4	9	N	4	185	1			45
*04	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11292	3	1	9	N	1					46

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

11	3110 R	3110	-0-	-0-	-0-	3091	3	19	9	N	17					230
12	2976 #	2919	-0-	-57	-0-	2897	3	22	9	N	20	170	1			80
01	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2853	3	31	9	N	28					108
02	2912 #	2534	-0-	-378	-0-	2534	3			N	-0-					108
03	3224 #	2759	-0-	-465	-0-	2729	3	30	9	N	27					135
04	3120 #	2636	-0-	-484	-0-	2608	3	28	9	N	25					160

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	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

11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			45
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			45
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			45
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	6			51
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	6			57
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	4			61

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

11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			62
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			62
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			62
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	4			66
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	4			70
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	4			74

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC //CONT.// 631638
RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	2			N	-0-					43
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	3					46
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	6					52
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		601	-0-	601	1036	601	3			Y	-0-					140
12	1572	N	536	-0-	-1036	-0-	536	3			Y	-0-					140
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					140
02	560	N	65	-0-	-495	-0-	65	3			Y	-0-					140
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	3	12	9	Y	11					151
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	937	3	12	9	Y	11					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					195
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					195
01	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	3			N	-0-					195
02	476	N	309	-0-	-167	-0-	309	3			N	-0-					195
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					195
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	136	-0-	-44	-0-	17	1	119	3	N	-0-					-0-
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	-0-					-0-
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	36	1	169	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	182	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					5
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	Y	8	12	1			2
03	10	X	6	-0-	-4	-0-	5	2	1	9	Y	1					3
04	10	X	8	-0-	-2	-0-	7	2	1	9	Y	1	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					5
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	6	1			1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	7	2	1	9	Y	1					2
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

MAYO "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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	309	-0-	-141	-0-	210	2	99	9	Y	90	100	1			30
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	623	2	28	9	Y	25					55
01	279	X	95	-0-	-184	-0-	49	2	46	9	Y	42	77	1			20
02	280	X	151	-0-	-129	-0-	83	2	68	9	Y	62	72	1			10
03	651	X	41	-0-	-610	-0-	35	2	6	9	Y	5					15
04	630	X	130	-0-	-500	-0-	53	2	77	9	Y	70	66	1			19

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-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

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	43	1			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	12	-0-	8	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

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

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	12	-0-	8	-0-	12	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	390 N	90	-0-	-300	-0-	90	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	291 R	291	-0-	-0-	-0-	28	2	263	9	N	239	355	1			246
12	279 #	268	-0-	-11	-0-	42	2	226	9	N	205	178	1			273
01	288 R	288	-0-	-0-	-0-	13	2	275	9	N	250	352	1			171
02	280 #	229	-0-	-51	-0-	3	2	226	9	N	205	170	1			206
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	44					250
04	300 #	200	-0-	-100	-0-	24	2	176	9	N	160	175	1			235

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

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

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

11	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	810 N	724	-0-	-86	-0-	724	2			N	-0-					-0-

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

11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	8	1	5024	3	Y	25	37	1			9
						28	9									
12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1	1	5344	3	Y	15					24
						17	9									
01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	9	1	5411	3	Y	38	41	1			21
						42	9									
02	5880 X	4635	-0-	-1245	-0-	1	1	4611	3	Y	21					42
						23	9									
03	6293 X	5183	-0-	-1110	-0-	5133	3	50	9	Y	45	44	1			43
04	5280 X	5172	-0-	-108	-0-	5142	3	30	9	Y	27	46	1			24

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

11	390 N	388	-0-	-2	-0-	42	1	346	3	N	-0-					62
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	N	-0-					62
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	43	1	324	3	N	-0-					62
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	39	1	313	3	N	-0-					62
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					62
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					62

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

11	5340 X	5071	-0-	-269	-0-	5071	2			Y	-0-					38
12	5518 X	5249	-0-	-269	-0-	5249	2			Y	-0-					38
01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5530	2	2	9	Y	2	23	1			17
02	DLQ G-10	4675	-0-	4675	4675	4673	2	2	9	Y	2					19
03	DLQ G-10	5540	-0-	5540	10215	5538	2	2	9	Y	2					21
04	DLQ G-10	5185	-0-	5185	-0-	5183	2	2	9	Y	2					23

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

11	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			Y	-0-					45
12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					45
01	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8508	2	3	9	Y	3	27	1			21
02	DLQ G-10	6006	-0-	6006	6006	6005	2	1	9	Y	1					22
03	DLQ G-10	6709	-0-	6709	12715	6705	2	4	9	Y	4					26
04	DLQ G-10	7860	-0-	7860	-0-	7858	2	2	9	Y	2					28

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

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

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

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

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

11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	985	-0-	-441	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	1426 N	817	-0-	-609	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1289	3	9	9	Y	8	6	1			2
03	DLQ G-10	2211	-0-	2211	3509	2210	3	1	4	Y	-0-	2	1			-0-
04	DLQ G-10	2292	-0-	2292	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-

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

11	1440 N	1159	-0-	-281	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	979	-0-	-509	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	903	-0-	-189	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

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

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

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	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-

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

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530 X	19916	-0-	-2614	-0-	19911	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	23281 X	21832	-0-	-1449	-0-	21828	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	23281 X	21431	-0-	-1850	-0-	21389	3	7	4	Y	32	20	1			12
						35	9									
02	DLQ G-10	13501	-0-	13501	13501	13482	3	19	9	Y	17	25	1			4
03	DLQ G-10	22070	-0-	22070	35571	22041	3	9	4	Y	18	16	1			6
						20	9									
04	DLQ G-10	20806	-0-	20806	-0-	20758	3	4	4	Y	40	26	1			20
						44	9									

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

11	10200 X	6719	-0-	-3481	-0-	6717	3	2	4	Y	-0-	8	1			-0-
12	10540 X	5280	-0-	-5260	-0-	5279	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	8990 X	5021	-0-	-3969	-0-	5019	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4281	-0-	4281	4281	4281	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4485	-0-	4485	8766	4482	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4397	-0-	4397	-0-	4396	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

11	29114 X	29114	-0-	-0-	-0-	29114	2			Y	-0-					-0-
12	29745 X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2			Y	-0-					-0-
01	30024 X	30024	-0-	-0-	-0-	30024	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28242	-0-	28242	28242	28242	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	29051	-0-	29051	57293	29051	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	27014	-0-	27014	-0-	27014	2			Y	-0-					-0-

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

11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					4
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	95	-0-	95	191	95	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	86	-0-	86	-0-	86	2			Y	-0-					4

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

11	9450 X	8698	-0-	-752	-0-	8698	2			Y	-0-					-0-
12	9765 X	8568	-0-	-1197	-0-	8568	2			Y	-0-					-0-
01	9703 X	9106	-0-	-597	-0-	9056	2	50	9	Y	45	24	1			21
02	DLQ G-10	7078	-0-	7078	7078	7071	2	7	9	Y	6					27
03	DLQ G-10	8513	-0-	8513	15591	8510	2	3	9	Y	3					30
04	DLQ G-10	7961	-0-	7961	-0-	7958	2	3	9	Y	3					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9562	3	11	9	Y	10	173	1			86
12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10447	3	21	9	Y	19					105
01	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11356	3	29	9	Y	26					131
02	DLQ G-10		8487	-0-	8487	8487	8468	3	19	9	Y	17					148
03	DLQ G-10		12615	-0-	12615	21102	12598	3	17	9	Y	15					163
04	DLQ G-10		11708	-0-	11708	-0-	11686	3	22	9	Y	20					183

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	87703	X	20705	-0-	-66998	-0-	20699	3	6	4	Y	-0-	7	1			-0-
12	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	21583	3	4	4	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	22723	X	20453	-0-	-2270	-0-	20218	3	8	4	Y	206	133	1			77
							227	9									
02	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	20397	3	199	9	Y	181	216	1			42
03	22289	X	21652	-0-	-637	-0-	21616	3	15	4	Y	19	55	1			6
							21	9									
04	20910	X	15831	-0-	-5079	-0-	15823	3	4	4	Y	4	8	1			2
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					110
12	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					110
01	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8121	3	11	9	N	10					120
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					120
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			N	-0-					120
*04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					120

APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	18872	3	28	9	Y	25	37	1			9
12	19003	X	17176	-0-	-1827	-0-	35	1	17124	3	Y	15					24
							17	9									
01	19003	X	15861	-0-	-3142	-0-	15819	3	42	9	Y	38	41	1			21
02	17640	X	16717	-0-	-923	-0-	41	1	16653	3	Y	21					42
							23	9									
03	19530	X	19411	-0-	-119	-0-	19361	3	50	9	Y	45	44	1			43
04	18900	X	17759	-0-	-1141	-0-	17729	3	30	9	Y	27	46	1			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					191
12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					191
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					191
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					191
03	4464	X	3677	-0-	-787	-0-	3677	2			N	-0-					191
04	4530	X	3513	-0-	-1017	-0-	3513	2			N	-0-					191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					60
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					60
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					60
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					60
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3121	3	1	9	N	1					61
04	2160	X	2998	-0-	838	-0-	2998	3			N	-0-					61

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-					180
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					180
01	4371	X	3932	-0-	-439	-0-	3921	2	11	9	Y	10	108	1			82
02	DLQ G-10		4867	-0-	4867	4867	4859	2	8	9	Y	7					89
03	DLQ G-10		3432	-0-	3432	8299	3418	2	14	9	Y	13					102
04	DLQ G-10		5330	-0-	5330	-0-	5320	2	10	9	Y	9					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5286	-0-	-354	-0-	5285	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4069	-0-	-1759	-0-	4060	3	1	4	Y	7	4	1			3
							8	9									
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6117	3	4	4	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	3604	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3192	-0-	3192	6796	3186	3	6	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6067	-0-	6067	-0-	6066	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		408	-0-	408	801	408	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		410	-0-	410	-0-	410	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	22140	X	12111	-0-	-10029	-0-	11965	2	146	9	N	133					228
12	22320	X	16053	-0-	-6267	-0-	15866	2	187	9	N	170	198	1			200
01	22320	X	15204	-0-	-7116	-0-	15036	2	168	9	N	153	182	1			171
02	20160	X	11772	-0-	-8388	-0-	11678	2	94	9	N	85	189	1			67
03	20584	X	18702	-0-	-1882	-0-	18519	2	183	9	N	166					233
04	15540	X	17450	-0-	1910	-0-	17299	2	151	9	N	137	184	1			186

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

11	16260	X	8582	-0-	-7678	-0-	8563	3	4	4	Y	14	12	1			5
							15	9									
12	16120	X	7311	-0-	-8809	-0-	7308	3	1	4	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	16678	X	9688	-0-	-6990	-0-	9681	3	7	4	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		6178	-0-	6178	6178	6178	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13261	-0-	13261	19439	13256	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9088	-0-	9088	-0-	9086	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					8
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					8
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	2	3	9	Y	3	5	1			6
02	DLQ G-10		2955	-0-	2955	2955	2941	2	14	9	Y	13					19
03	DLQ G-10		3504	-0-	3504	6459	3501	2	3	9	Y	3					22
04	DLQ G-10		3326	-0-	3326	-0-	3324	2	2	9	Y	2					24

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19380	X	9988	-0-	-9392	-0-	9979	3	3	4	Y	5	3	1			2
							6	9									
12	17887	X	16390	-0-	-1497	-0-	16375	3	2	4	Y	12	8	1			6
							13	9									
01	20026	X	13542	-0-	-6484	-0-	13528	3	8	4	Y	5	9	1			2
							6	9									
02	DLQ G-10		7706	-0-	7706	7706	7702	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	DLQ G-10		17662	-0-	17662	25368	17648	3	14	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		22313	-0-	22313	-0-	22309	3	4	4	Y	-0-					-0-

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

11	24930	X	23719	-0-	-1211	-0-	23719	2			Y	-0-					31
12	25761	X	24605	-0-	-1156	-0-	24605	2			Y	-0-					31
01	25761	X	24943	-0-	-818	-0-	24501	2	442	9	Y	402					433
02	DLQ G-10		8642	-0-	8642	8642	8476	2	166	9	Y	151	382	1			202
03	DLQ G-10		19339	-0-	19339	27981	19199	2	140	9	Y	127					329
04	DLQ G-10		23314	-0-	23314	-0-	23209	2	105	9	Y	95	193	1			231

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

11	4650	X	3623	-0-	-1027	-0-	3623	2			Y	-0-					157
12	4805	X	3510	-0-	-1295	-0-	3510	2			Y	-0-					157
01	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	4471	2	13	9	Y	12					169
02	DLQ G-10		3173	-0-	3173	3173	3173	2			Y	-0-					169
03	DLQ G-10		4428	-0-	4428	7601	4399	2	29	9	Y	26					195
04	DLQ G-10		4342	-0-	4342	-0-	4333	2	9	9	Y	8					203

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

11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1195	2	2	9	N	2					81
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1206	2	2	9	N	2					83
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					83
02	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	1000	2			N	-0-					83
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					83
04	1140	N	1150	-0-	10	-0-	1150	2			N	-0-					83

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

11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	600	1	6316	3	N	43	185	1			78
							47	9									
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	620	1	5786	3	N	44					122
							48	9									
01	7657	X	5462	-0-	-2195	-0-	620	1	4803	3	N	35					157
							39	9									
02	6916	X	5012	-0-	-1904	-0-	560	1	4411	3	N	37					194
							41	9									
03	7657	X	5701	-0-	-1956	-0-	560	1	5097	3	N	40					234
							44	9									
04	6960	X	5035	-0-	-1925	-0-	600	1	4433	3	N	2	183	1			53
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	3			Y	-0-					112
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					112
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					112
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					112
03	3162	X	2216	-0-	-946	-0-	2216	3			Y	-0-					112
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4	1	4756	3	Y	25	37	1			9
							28	9									
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1	1	4912	3	Y	15					24
							17	9									
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4674	3	42	9	Y	38	41	1			21
02	4788	X	4305	-0-	-483	-0-	1	1	4281	3	Y	21					42
							23	9									
03	5270	X	4766	-0-	-504	-0-	4716	3	50	9	Y	45	44	1			43
04	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	4483	3	30	9	Y	27	46	1			24

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	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	8	1	5083	3	Y	24	53	1			9
							26	9									
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1	1	5407	3	Y	15					24
							17	9									
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	9	1	5561	3	Y	38	41	1			21
							42	9									
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	1	1	4765	3	Y	21					42
							23	9									
03	5425	X	5354	-0-	-71	-0-	5304	3	50	9	Y	45	44	1			43
04	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	5314	3	30	9	Y	27	46	1			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	388	-0-	-211	-0-	42	1	346	3	Y	-0-					25
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					25
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	324	3	Y	-0-					25
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					25
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-					25
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	65	1	5308	3	Y	25	37	1			9
							28	9									
12	11005	X	4647	-0-	-6358	-0-	52	1	4578	3	Y	15					24
							17	9									
01	11005	X	4958	-0-	-6047	-0-	69	1	4887	3	Y	2	25	1			1
							2	9									
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	37	1	7332	3	Y	-0-					1
03	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	6079	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10472	2	51	9	N	46					208
12	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11160	2	62	9	N	56	191	1			73
01	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10678	2	62	9	N	56					129
02	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10149	2	55	9	N	50					179
03	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10823	2	53	9	N	48					227
*04	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8384	2	30	9	N	27	191	1			63

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	6150 X	5984	-0-	-166	-0-	5984	3			N	-0-					64
12	5053 X	3722	-0-	-1331	-0-	3722	3			N	-0-					64
01	7192 X	4768	-0-	-2424	-0-	4768	3			N	-0-					64
02	5572 X	4756	-0-	-816	-0-	4756	3			N	-0-					64
03	6169 X	4676	-0-	-1493	-0-	4676	3			N	-0-					64
04	5970 X	4475	-0-	-1495	-0-	4475	3			N	-0-					64

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

11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	Y	15	9	1			6
02	DLQ G-10	295	-0-	295	295	294	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
03	DLQ G-10	405	-0-	405	700	405	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	355	-0-	355	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

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

11	3000 N	3241	-0-	241	241	3241	3			Y	-0-	16	1			7
12	3100 N	3091	-0-	-9	232	3091	3			Y	-0-					7
01	3100 N	3452	-0-	352	584	3452	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3650	3066	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3650					Y	-0-					7
04	DLQ G-10	3389	-0-	3389	-0-	3389	3			Y	-0-					7

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

11	3000 N	4787	-0-	1787	2604	4786	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	3100 N	5005	-0-	1905	4509	5004	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	9774 X	5265	-0-	-4509	-0-	5230	3	2	4	Y	30	19	1			11
						33	9									
02	DLQ G-10	4271	-0-	4271	4271	4267	3	4	9	Y	4	14	1			1
03	DLQ G-10	3421	-0-	3421	7692	3419	3	2	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10	3919	-0-	3919	-0-	3918	3	1	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	29276	3	8	4	Y	76	57	1			28
						84	9									
12	27881 X	27881	-0-	-0-	-0-	27638	3	5	4	Y	216	141	1			103
						238	9									
01	24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	24928	3	6	4	Y	50	134	1			19
						55	9									
02	DLQ G-10	24553	-0-	24553	24553	24535	3	18	9	Y	16	31	1			4
03	DLQ G-10	25597	-0-	25597	50150	25571	3	18	4	Y	7	9	1			2
						8	9									
04	DLQ G-10	17328	-0-	17328	-0-	17311	3	5	4	Y	11	8	1			5
						12	9									

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

11	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	14887	3	3	4	Y	101	75	1			37
						111	9									
12	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	13277	3	2	4	Y	64	71	1			30
						70	9									
01	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12301	3	4	4	Y	20	43	1			7
						22	9									
02	DLQ G-10	15145	-0-	15145	15145	15046	3	99	9	Y	90	76	1			21
03	DLQ G-10	13160	-0-	13160	28305	13000	3	14	4	Y	133	113	1			41
						146	9									
04	DLQ G-10	9010	-0-	9010	-0-	8941	3	3	4	Y	60	71	1			30
						66	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

11	15330 X	14061	-0-	-1269	-0-	14055	3	4	4	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	15841 X	13982	-0-	-1859	-0-	13975	3	3	4	Y	4	3	1			2
						4	9									
01	14601 X	13290	-0-	-1311	-0-	13280	3	6	4	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	DLQ G-10	14555	-0-	14555	14555	14552	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	DLQ G-10	13861	-0-	13861	28416	13833	3	11	4	Y	15	11	1			5
						17	9									
04	DLQ G-10	10224	-0-	10224	-0-	10200	3	3	4	Y	19	14	1			10
						21	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	11364	3	3	4	Y	196	166	1			72
						216	9									
12	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8528	3	1	4	Y	207	180	1			99
						228	9									
01	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	12522	3	4	4	Y	115	171	1			43
						127	9									
02	DLQ G-10	9289	-0-	9289	9289	9231	3	58	9	Y	53	84	1			12
03	DLQ G-10	10568	-0-	10568	19857	10361	3	11	4	Y	178	136	1			54
						196	9									
04	DLQ G-10	7907	-0-	7907	-0-	7757	3	5	4	Y	132	120	1			66
						145	9									

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

11	5910 X	5684	-0-	-226	-0-	5664	3	2	4	Y	16	16	1			6
						18	9									
12	6107 X	3567	-0-	-2540	-0-	3566	3	1	4	Y	-0-	6	1			-0-
01	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6798	3	4	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
02	DLQ G-10	5975	-0-	5975	5975	5967	3	8	9	Y	7	10	1			2
03	DLQ G-10	5811	-0-	5811	11786	5804	3	5	4	Y	2	3	1			1
						2	9									
04	DLQ G-10	5016	-0-	5016	-0-	5015	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-

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

11	10800 X	10370	-0-	-430	-0-	10341	3	3	4	Y	24	20	1			9
						26	9									
12	11222 X	10694	-0-	-528	-0-	10692	3	2	4	Y	-0-	9	1			-0-
01	11222 X	10444	-0-	-778	-0-	10440	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9589	-0-	9589	9589	9589	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10791	-0-	10791	20380	10783	3	8	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	10079	-0-	10079	-0-	10066	3	2	4	Y	10	5	1			5
						11	9									

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

11	8160 X	7084	-0-	-1076	-0-	7082	3	2	4	Y	-0-	7	1			-0-
12	8432 X	7755	-0-	-677	-0-	7753	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	8773 X	7808	-0-	-965	-0-	7804	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6674	-0-	6674	6674	6674	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8014	-0-	8014	14688	8005	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7493	-0-	7493	-0-	7489	3	2	4	Y	2	1	1			1
						2	9									

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

11	9570 X	9074	-0-	-496	-0-	9072	3	2	4	Y	-0-	15	1			-0-
12	9920 X	9212	-0-	-708	-0-	9127	3	2	4	Y	75	39	1			36
						83	9									
01	9920 X	8879	-0-	-1041	-0-	8779	3	4	4	Y	87	90	1			33
						96	9									
02	DLQ G-10	8013	-0-	8013	8013	8003	3	10	9	Y	9	40	1			2
03	DLQ G-10	9603	-0-	9603	17616	9553	3	7	4	Y	39	29	1			12
						43	9									
04	DLQ G-10	7322	-0-	7322	-0-	7291	3	2	4	Y	26	25	1			13
						29	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

11	4890 X	4190	-0-	-700	-0-	4167	3	23	9	N	21					287
12	4836 X	4534	-0-	-302	-0-	4519	3	15	9	N	14					301
01	4991 X	4688	-0-	-303	-0-	4653	3	35	9	N	32	190	1			143
02	4508 X	3847	-0-	-661	-0-	3827	3	20	9	N	18					161
03	4991 X	4838	-0-	-153	-0-	4813	3	25	9	N	23					184
04	4530 X	4472	-0-	-58	-0-	4451	3	21	9	N	19					203

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

11	12510 X	10980	-0-	-1530	-0-	10978	3	2	4	Y	-0-	25	1			-0-
12	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13002	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	12245 X	11763	-0-	-482	-0-	11753	3	7	4	Y	3	2	1			1
						3	9									
02	DLQ G-10	11072	-0-	11072	11072	11037	3	35	9	Y	32	26	1			7
03	DLQ G-10	11696	-0-	11696	22768	11631	3	12	4	Y	48	40	1			15
						53	9									
04	DLQ G-10	8621	-0-	8621	-0-	8619	3	1	4	Y	1	15	1			1
						1	9									

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

11	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9891	3	4	4	Y	55	35	1			20
						61	9									
12	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	11640	3	3	4	Y	47	45	1			22
						52	9									
01	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	9999	3	5	4	Y	13	30	1			5
						14	9									
02	DLQ G-10	10268	-0-	10268	10268	10193	3	75	9	Y	68	57	1			16
03	DLQ G-10	10565	-0-	10565	20833	10533	3	11	4	Y	19	29	1			6
						21	9									
04	DLQ G-10	6775	-0-	6775	-0-	6772	3	2	4	Y	1	6	1			1
						1	9									

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

11	14100 X	12998	-0-	-1102	-0-	12950	3	3	4	Y	41	43	1			15
						45	9									
12	14570 X	12811	-0-	-1759	-0-	12808	3	3	4	Y	-0-	15	1			-0-
01	13640 X	12871	-0-	-769	-0-	12851	3	6	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
02	DLQ G-10	11537	-0-	11537	11537	11459	3	78	9	Y	71	59	1			17
03	DLQ G-10	13635	-0-	13635	25172	13548	3	15	4	Y	65	62	1			20
						72	9									
04	DLQ G-10	8740	-0-	8740	-0-	8692	3	4	4	Y	40	40	1			20
						44	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130 X	2018	-0-	-112	-0-	2017	3	1	4	Y	-0-	9	1			-0-
12	2201 X	1615	-0-	-586	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
01	2232 X	1720	-0-	-512	-0-	1719	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1777	-0-	1777	1777	1777	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2118	-0-	2118	3895	2095	3	1	4	Y	20	14	1			6
						22	9									
04	DLQ G-10	1844	-0-	1844	-0-	1823	3	21	9	Y	19	16	1			9

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

11	7710 X	6347	-0-	-1363	-0-	6338	3	2	4	Y	6	4	1			2
						7	9									
12	8618 X	5537	-0-	-3081	-0-	5529	3	1	4	Y	6	5	1			3
						7	9									
01	8618 X	6054	-0-	-2564	-0-	6052	3	2	4	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10	5559	-0-	5559	5559	5559	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6812	-0-	6812	12371	6796	3	8	4	Y	7	5	1			2
						8	9									
04	DLQ G-10	6790	-0-	6790	-0-	6778	3	3	4	Y	8	6	1			4
						9	9									

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

11	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11220	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	11377 X	10868	-0-	-509	-0-	10863	3	3	4	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	10540 X	10277	-0-	-263	-0-	10249	3	7	4	Y	19	13	1			7
						21	9									
02	DLQ G-10	9741	-0-	9741	9741	9732	3	9	9	Y	8	13	1			2
03	DLQ G-10	9668	-0-	9668	19409	9659	3	9	4	Y	-0-	2	1			-0-
04	DLQ G-10	7431	-0-	7431	-0-	7429	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

11	20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	20237	3	5	4	Y	5	9	1			2
						6	9									
12	20305 X	19662	-0-	-643	-0-	19658	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-
01	19995 X	18661	-0-	-1334	-0-	18582	3	9	4	Y	64	40	1			24
						70	9									
02	DLQ G-10	18392	-0-	18392	18392	18346	3	46	9	Y	42	56	1			10
03	DLQ G-10	19551	-0-	19551	37943	19528	3	13	4	Y	9	16	1			3
						10	9									
04	DLQ G-10	14511	-0-	14511	-0-	14507	3	4	4	Y	-0-	3	1			-0-

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

11	11910 X	9866	-0-	-2044	-0-	9818	3	3	4	Y	41	39	1			15
						45	9									
12	12307 X	10102	-0-	-2205	-0-	10100	3	2	4	Y	-0-	15	1			-0-
01	11625 X	9137	-0-	-2488	-0-	9132	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8981	-0-	8981	8981	8973	3	8	9	Y	7	5	1			2
03	DLQ G-10	9481	-0-	9481	18462	9463	3	9	4	Y	8	7	1			3
						9	9									
04	DLQ G-10	7476	-0-	7476	-0-	7471	3	3	4	Y	2	4	1			1
						2	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	15738	2	51	9	Y	46					176
12	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	14824	2	44	9	Y	40					216
01	13795 X	227	-0-	-13568	-0-	223	2	4	9	Y	4	4	5			216
02	DLQ G-10	845	-0-	845	845	837	2	8	9	Y	7	189	1			34
03	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1943	1098	2			Y	-0-					34
04	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-					34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	895	-0-	-485	-0-	777	2	118	9	N	107	116	1			17
12	1426 #	1116	-0-	-310	-0-	986	2	130	9	N	118	112	1			23
01	1426 #	557	-0-	-869	-0-	500	2	57	9	N	52	67	1			8
02	1288 #	1110	-0-	-178	-0-	847	2	263	9	N	239	223	1			24
03	1578 R	1578	-0-	-0-	-0-	1458	2	120	9	N	109	89	1			44
04	1080 #	923	-0-	-157	-0-	838	2	85	9	N	77	85	1			36

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	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-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2017

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3	N	-0-			-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3	N	-0-			-0-
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3	N	-0-			-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-			-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			-0-

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

11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1592	3	N	-0-			-0-

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

11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3	N	-0-			-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3	N	-0-			-0-
01	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3	N	-0-			-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-			-0-
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3	N	-0-			-0-
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1250	-0-	-300	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1083	-0-	-289	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	4620	#	2401	-0-	-2219	-0-	2358	3	43	9	Y	39	39	0			2
12	4774	#	4045	-0-	-729	-0-	4017	3	28	9	Y	25	26	0			1
01	4198	R	4198	-0-	-0-	-0-	4186	3	12	9	Y	11	11	0			1
02	3500	#	3311	-0-	-189	-0-	3283	3	28	9	Y	25	25	0			1
03	4030	#	3335	-0-	-695	-0-	3314	3	21	9	Y	19	19	0			1
04	4020	#	1516	-0-	-2504	-0-	1446	3	70	9	Y	64	61	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	4	Y	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1874	3	34	9	Y	31	34	0			3
12	2480	N	1757	-0-	-723	-0-	1723	3	34	9	Y	31	28	0			6
01	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	2029	3	75	9	Y	68	60	0			14
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2543	3	83	9	Y	75	72	0			17
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2145	3	94	4	Y	29	41	0			5
							32	9									
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2133	3	97	4	Y	57	42	0			20
							63	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	936	3	94	9	Y	85	95	0			8
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	983	3	73	9	Y	66	62	0			12
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	803	3	91	9	Y	83	78	0			17
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	417	3	141	9	Y	128	116	0			29
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	536	3	24	4	Y	145	147	0			27
							160	9									
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	507	3	23	4	Y	106	95	0			38
							117	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16969	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17545	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	17360	X	16102	-0-	-1258	-0-	16100	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16342	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	17360	X	16419	-0-	-941	-0-	16416	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16915	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

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	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7288	3	42	9	Y	38	38	0			2
12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7524	3	110	9	Y	100	96	0			6
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7900	3	47	9	Y	43	47	0			2
02	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7625	3	46	9	Y	42	42	0			2
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8405	3	46	9	Y	42	42	0			2
*04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8094	3	35	9	Y	32	32	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7788	-0-	-1062	-0-	7771	3	17	9	Y	15	14	0			1
12	9703	X	6793	-0-	-2910	-0-	6772	3	21	9	Y	19	19	0			1
01	9765	X	8923	-0-	-842	-0-	8908	3	15	9	Y	14	14	0			1
02	8820	X	8330	-0-	-490	-0-	8316	3	14	9	Y	13	13	0			1
03	9765	X	9321	-0-	-444	-0-	9302	3	19	9	Y	17	17	0			1
*04	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11720	3	8	9	Y	7	8	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	19154	3	15	9	Y	14	15	0			1
12	19499	X	18257	-0-	-1242	-0-	18235	3	22	9	Y	20	20	0			1
01	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	21977	3	63	9	Y	57	55	0			3
02	17612	X	17270	-0-	-342	-0-	17244	3	26	9	Y	24	26	0			1
03	19499	X	12123	-0-	-7376	-0-	12104	3	19	9	Y	17	17	0			1
04	18870	X	10833	-0-	-8037	-0-	10811	3	22	9	Y	20	20	0			1

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

11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11526	3	10	9	Y	9	9	0			1
12	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10146	3	18	9	Y	16	16	0			1
01	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11976	3	24	9	Y	22	22	0			1
02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9572	3	19	9	Y	17	17	0			1
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12432	3	25	9	Y	23	23	0			1
04	9600	X	9300	-0-	-300	-0-	9282	3	18	9	Y	16	16	0			1

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

11	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13054	3	59	9	Y	54	55	0			3
12	13361	X	13067	-0-	-294	-0-	12989	3	78	9	Y	71	70	0			4
01	13361	X	12440	-0-	-921	-0-	12371	3	69	9	Y	63	64	0			3
02	12068	X	11337	-0-	-731	-0-	11274	3	63	9	Y	57	57	0			3
03	13361	X	12240	-0-	-1121	-0-	12177	3	63	9	Y	57	57	0			3
04	12358	X	12347	-0-	-11	-0-	12304	3	43	9	Y	39	40	0			2

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

11	40210	X	40210	-0-	-0-	-0-	40186	3	24	9	Y	22	21	0			1
12	44314	X	44314	-0-	-0-	-0-	44300	3	14	9	Y	13	13	0			1
01	45344	X	45344	-0-	-0-	-0-	45341	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
02	45771	X	45771	-0-	-0-	-0-	45768	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	53942	X	53942	-0-	-0-	-0-	53939	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04	48702	X	48702	-0-	-0-	-0-	48688	3	14	9	Y	13	12	0			1

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

11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4500	3	13	9	Y	12	11	0			1
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4765	3	11	9	Y	10	10	0			1
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4423	3	12	9	Y	11	11	0			1
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4039	3	20	9	Y	18	18	0			1
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4483	3	62	9	Y	56	26	0			31
*04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4388	3	14	9	Y	13	13	0			31

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

11	5220	X	4835	-0-	-385	-0-	4820	3	15	9	N	14	14	0			1
12	5332	X	4869	-0-	-463	-0-	4856	3	13	9	N	12	12	0			1
01	5332	X	4403	-0-	-929	-0-	4395	3	8	9	N	7	8	0			-0-
02	4816	X	3856	-0-	-960	-0-	3830	3	26	9	N	24	23	0			1
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5064	3	24	9	N	22	22	0			1
*04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5235	3	15	9	N	14	14	0			1

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

11	11010	X	10568	-0-	-442	-0-	10553	3	15	9	N	14	13	0			1
12	11377	X	10501	-0-	-876	-0-	10481	3	20	9	N	18	18	0			1
01	11377	X	10433	-0-	-944	-0-	10407	3	26	9	N	24	24	0			1
02	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13042	3	14	9	N	13	13	0			1
03	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	21926	3	17	9	N	15	15	0			1
*04	23946	X	23946	-0-	-0-	-0-	23933	3	13	9	N	12	12	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	18553	-0-	-1127	-0-	18547	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	19136	3	53	9	N	48	45	0			3
01	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19080	3	92	9	N	84	83	0			4
02	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18127	3	231	9	N	210	203	0			11
03	19189	X	18875	-0-	-314	-0-	18854	3	21	9	N	19	29	0			1
*04	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	18810	3	21	9	N	19	19	0			1

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

11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2804	3	7	9	N	6	7	0			-0-
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2804	3	12	9	N	11	10	0			1
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2751	3	11	9	N	10	10	0			1
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2652	3	4	9	N	4	5	0			-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2880	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2587	3	7	9	N	6	6	0			-0-

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

11	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	3410	3	12	9	N	11	11	0			1
12	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3756	3	39	9	N	35	34	0			2
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	3	31	9	N	28	29	0			1
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3371	3	28	9	N	25	25	0			1
03	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3578	3	35	9	N	32	31	0			2
04	3660	X	3635	-0-	-25	-0-	3607	3	28	9	N	25	25	0			2

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

11	6810	X	6350	-0-	-460	-0-	6315	3	35	9	N	32	33	0			2
12	7037	X	6474	-0-	-563	-0-	6435	3	39	9	N	35	35	0			2
01	7037	X	6513	-0-	-524	-0-	6495	3	18	9	N	16	17	0			1
02	6188	X	6099	-0-	-89	-0-	6082	3	17	9	N	15	15	0			1
03	6572	X	6396	-0-	-176	-0-	6342	3	54	9	N	49	47	0			3
04	6360	X	6081	-0-	-279	-0-	6053	3	28	9	N	25	26	0			2

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

11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	3019	3	54	9	N	49	46	0			3
12	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2751	3	17	9	N	15	17	0			1
01	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	2650	3	9	9	N	8	9	0			-0-
02	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	2641	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2989	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3009	3	52	9	N	47	44	0			3

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

11	33270	X	33029	-0-	-241	-0-	32851	3	178	9	N	162	154	0			10
12	35221	X	35221	-0-	-0-	-0-	34975	3	246	9	N	224	221	0			13
01	34986	X	34986	-0-	-0-	-0-	34788	3	198	9	N	180	184	0			9
02	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	31383	3	204	9	N	185	184	0			10
03	35179	X	35179	-0-	-0-	-0-	34977	3	202	9	N	184	184	0			10
*04	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	34219	3	146	9	N	133	135	0			8

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

11	20880	X	19723	-0-	-1157	-0-	19705	3	18	9	N	16	17	0			1
12	21576	X	20642	-0-	-934	-0-	20630	3	12	9	N	11	11	0			1
01	21576	X	19966	-0-	-1610	-0-	19907	3	59	9	N	54	52	0			3
02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	19461	3	42	9	N	38	39	0			2
03	21601	X	21601	-0-	-0-	-0-	21550	3	51	9	N	46	45	0			3
*04	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	21130	3	32	9	N	29	30	0			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1082	3	43	9	N	39	39	0			2
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1373	3	18	9	N	16	17	0			1
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1419	3	20	9	N	18	18	0			1
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1134	3	14	9	N	13	13	0			1
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	N	17	17	0			1
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1422	3	30	9	N	27	26	0			2

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	9210	X	8577	-0-	-633	-0-	8559	3	18	9	N	16	17	0			1
12	9703	X	2414	-0-	-7289	-0-	2407	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	9703	X	1219	-0-	-8484	-0-	1201	3	18	9	N	16	15	0			1
02	8764	X	1244	-0-	-7520	-0-	1225	3	19	9	N	17	17	0			1
03	9703	X	586	-0-	-9117	-0-	578	3	8	9	N	7	8	0			-0-
04	8580	X	302	-0-	-8278	-0-	302	3			N	-0-					-0-

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	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16496	3	55	9	N	50	48	0			3
12	16585	X	15992	-0-	-593	-0-	15896	3	96	9	N	87	85	0			5
01	16585	X	14897	-0-	-1688	-0-	14852	3	45	9	N	41	44	0			2
02	14980	X	12177	-0-	-2803	-0-	12125	3	52	9	N	47	47	0			2
03	16585	X	13408	-0-	-3177	-0-	13364	3	44	9	N	40	40	0			2
04	16050	X	13534	-0-	-2516	-0-	13512	3	22	9	N	20	21	0			1

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	8370	X	6786	-0-	-1584	-0-	6764	3	22	9	N	20	20	0			1
12	7347	X	7008	-0-	-339	-0-	6982	3	26	9	N	24	24	0			1
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7334	3	91	9	N	83	80	0			4
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6727	3	86	9	N	78	78	0			4
03	7161	X	6862	-0-	-299	-0-	6838	3	24	9	N	22	25	0			1
04	7200	X	6737	-0-	-463	-0-	6726	3	11	9	N	10	10	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	10020	X	7361	-0-	-2659	-0-	7353	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	10230	X	7423	-0-	-2807	-0-	7401	3	22	9	N	20	19	0			1
01	8277	X	7315	-0-	-962	-0-	7292	3	23	9	N	21	21	0			1
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7144	3	21	9	N	19	19	0			1
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7725	3	11	9	N	10	10	0			1
*04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7623	3	3	9	N	3	4	0			-0-

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	11070	X	10923	-0-	-147	-0-	10905	3	18	9	N	16	18	0			1
12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12053	3	36	9	N	33	32	0			2
01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12660	3	53	9	N	48	48	0			2
02	10192	X	9135	-0-	-1057	-0-	9121	3	14	9	N	13	14	0			1
03	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	19688	3	37	9	N	34	33	0			2
*04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15587	3	77	9	N	70	68	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3039	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3189	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	2831	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2828	X	2397	-0-	-431	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	2800	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	3090	X	2870	-0-	-220	-0-	2868	3	2	9	N	2	2	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6946	3	10	9	N	9	9	0			1
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7237	3	23	9	N	21	21	0			1
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7213	3	26	9	N	24	24	0			1
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6904	3	26	9	N	24	24	0			1
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7388	3	32	9	N	29	28	0			2
*04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7736	3	17	9	N	15	16	0			1

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

11	25170	X	24335	-0-	-835	-0-	24295	3	40	9	N	36	36	0			2
12	26009	X	25043	-0-	-966	-0-	24989	3	54	9	N	49	48	0			3
01	26009	X	24093	-0-	-1916	-0-	24035	3	58	9	N	53	53	0			3
02	23156	X	21583	-0-	-1573	-0-	21538	3	45	9	N	41	42	0			2
03	25296	X	23123	-0-	-2173	-0-	23083	3	40	9	N	36	36	0			2
04	24330	X	22690	-0-	-1640	-0-	22657	3	33	9	N	30	30	0			2

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

11	17700	X	16482	-0-	-1218	-0-	16404	3	78	9	N	71	71	0			4
12	18290	X	16355	-0-	-1935	-0-	16281	3	74	9	N	67	67	0			4
01	18290	X	14493	-0-	-3797	-0-	14450	3	43	9	N	39	41	0			2
02	16352	X	13200	-0-	-3152	-0-	13176	3	24	9	N	22	23	0			1
03	17484	X	13586	-0-	-3898	-0-	13533	3	53	9	N	48	46	0			3
04	16470	X	12901	-0-	-3569	-0-	12868	3	33	9	N	30	31	0			2

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

11	6030	X	5755	-0-	-275	-0-	5742	3	13	9	N	12	11	0			1
12	6231	X	4983	-0-	-1248	-0-	4965	3	18	9	N	16	16	0			1
01	6231	X	6122	-0-	-109	-0-	6109	3	13	9	N	12	12	0			1
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6151	3	8	9	N	7	8	0			-0-
03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6911	3	12	9	N	11	10	0			1
*04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7354	3	4	9	N	4	5	0			-0-

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

11	13920	X	13497	-0-	-423	-0-	13479	3	18	9	N	16	16	0			1
12	15066	X	13289	-0-	-1777	-0-	13222	3	67	9	N	61	59	0			3
01	15066	X	13044	-0-	-2022	-0-	12975	3	69	9	N	63	63	0			3
02	13608	X	12391	-0-	-1217	-0-	12356	3	35	9	N	32	33	0			2
03	14322	X	12646	-0-	-1676	-0-	12622	3	24	9	N	22	23	0			1
04	13500	X	12981	-0-	-519	-0-	12958	3	23	9	N	21	21	0			1

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

11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2735	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2942	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3561	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3723	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3675	3	77	9	N	70	66	0			4
*04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3556	3	53	9	N	48	49	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

11	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	3791	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	3018	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	4216	X	2861	-0-	-1355	-0-	2858	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3808	X	2867	-0-	-941	-0-	2863	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4330	3	45	9	N	41	39	0			2
*04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4563	3	40	9	N	36	36	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10548	3	14	9	N	13	13	0			1
12	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11269	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12070	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10587	3	20	9	N	18	17	0			1
*03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9220	3	20	9	N	18	18	0			-0-
*04	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11291	3	8	9	N	7	8	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	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-

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

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-

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

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	215	3	31	9	Y	28	28	0			3
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	Y	15	15	0			3
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	189	3	15	9	Y	14	14	0			3
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	139	3	13	9	Y	12	12	0			3
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	175	3	8	4	Y	-0-	3	0			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

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

11	120	N	40	-0-	-80	-0-	31	3	9	9	Y	8	8	0			1
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	29	3	13	9	Y	12	11	0			2
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	932	3	75	9	Y	68	56	0			14
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	269	3	107	9	Y	97	89	0			22
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	179	3	8	4	Y	111	112	0			21
							122	9									
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1341	3	61	4	Y	47	51	0			17
							52	9									

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	4	Y	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	3	11	9	Y	10	9	0			1
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	125	3	10	9	Y	9	8	0			2
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8	8	0			2
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	37	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	18	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	17	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	61	3	34	9	Y	31	31	0			3
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	57	3	34	9	Y	31	28	0			6
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	48	3	31	9	Y	28	28	0			6
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	56	3	29	9	Y	26	26	0			6
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	71	3	3	4	Y	29	30	0			5
							32	9									
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	79	3	4	4	Y	25	21	0			9
							28	9									

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

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

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					29
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					29
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					29
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					29
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					29
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 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	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			-0-
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	34	2	36 9	Y	33	33 8		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

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

11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-

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

11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-

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

11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	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	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					23
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					23
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					23
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			Y	-0-					23
*03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					23
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

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

11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

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

11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1567	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1653	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1604	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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 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	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12	620 N	181	-0-	-439	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	434 N	226	-0-	-208	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	532 N	220	-0-	-312	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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

11	360	#	146	-0-	-214	-0-	137	3	9	9	Y	8	7	0			4
12	372	#	58	-0-	-314	-0-	55	3	3	9	Y	3	6	0			1
01	341	#	41	-0-	-300	-0-	38	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	168	#	32	-0-	-136	-0-	29	3	3	9	Y	3	3	0			1
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	1	0			-0-
*04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

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

11	1770	#	1636	-0-	-134	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	1674	#	1372	-0-	-302	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
01	1674	#	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
02	1540	#	1284	-0-	-256	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
03	1550	#	1287	-0-	-263	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
04	1500	#	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	2010	#	1367	-0-	-643	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
12	2077	#	1176	-0-	-901	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
01	1829	#	956	-0-	-873	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
02	1484	#	876	-0-	-608	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	1364	#	1030	-0-	-334	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
04	1320	#	960	-0-	-360	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	45	1	443	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	48	1	455	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	115	1	315	3	Y	7	8	0			-0-
							10	4	8	9							
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	30	1	327	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	39	1	393	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	31	1	333	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82		82	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	48	46	0			3
							1	4	53	9							
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	154	1	421	3	Y	66	66	0			3
							14	4	73	9							
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	36	37	0			2
							21	4	40	9							
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	473	3	Y	44	43	0			3
							4	4	48	9							
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	606	3	Y	38	39	0			2
							2	4	42	9							

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 72 (PENN.) //CONT.// 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 W	5048	-0-	5048	5048	5048	2			N	-0-					-0-
12	153608	10379	-0-	-143229	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
01	19468 #	11908	-0-	-7560	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
02	17136 #	14943	-0-	-2193	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
03	18972 #	18721	-0-	-251	-0-	18721	2			N	-0-					-0-
04	15354 R	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	-0-	70	110	70	3			Y	-0-					21
12	176 N	66	-0-	-110	-0-	66	3			Y	-0-					21
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					21
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					21
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					21
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	35	55	35	3			Y	-0-					30
12	88 N	33	-0-	-55	-0-	33	3			Y	-0-					30
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					30
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					30
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					30
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2232	-0-	2232	3506	2232	3			Y	-0-					-0-
12	2100 N	2089	-0-	-11	3495	2089	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	2305	-0-	-795	2700	2305	3			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	2425	-0-	-375	2325	2425	3			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	1942	-0-	-1158	1167	1942	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	867					Y	NO RPT					-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL) 10613 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
V-F PETROLEUM INC. 880375
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					58
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980 X	4696	-0-	-284	-0-	4693	3	3	9	Y	3					80
12	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	4856	3			Y	-0-					80
01	4991 X	4431	-0-	-560	-0-	4425	3	6	9	Y	5					85
02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4610	3	6	9	Y	5					90
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4968	3	39	9	Y	35	91	1			34
*04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			Y	-0-					34

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	115	-0-	-5645	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1			5
12	5952	X	2930	-0-	-3022	-0-	2930	3			Y	-0-	3	1			2
01	5952	X	686	-0-	-5266	-0-	686	3			Y	-0-					2
02	4816	X	2	-0-	-4814	-0-	2	3			Y	-0-					2
03	2945	X	1	-0-	-2944	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

11	4320	X	118	-0-	-4202	-0-	110	3	8	9	Y	7	16	1			6
12	4464	X	53	-0-	-4411	-0-	45	3	8	9	Y	7	3	1			10
01	4340	X	381	-0-	-3959	-0-	380	3	1	9	Y	1					11
02	3752	X	4	-0-	-3748	-0-	4	3			Y	-0-					11
03	806	X	89	-0-	-717	-0-	88	3	1	9	Y	1	5	1			7
04	360	X	123	-0-	-237	-0-	120	3	3	9	Y	3	4	1			6

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

11	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	2018	3	2	9	Y	2					65
12	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	2046	3	1	9	Y	1					66
01	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	1623	3	4	9	Y	4					70
02	1876	N	1851	-0-	-25	-0-	1844	3	7	9	Y	6					76
03	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	1992	3	24	9	Y	22	76	1			22
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					22

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

11	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	3			Y	-0-					7
12	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			Y	-0-					7
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			Y	-0-					7
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					7
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					7
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					7

JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1391	3	9	9	Y	8					50
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	984	3	17	9	Y	15	52	1			13
01	1457	N	615	-0-	-842	-0-	615	3			Y	-0-					13
02	1316	N	1137	-0-	-179	-0-	1127	3	10	9	Y	9	16	1			6
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1200	3	271	9	Y	246	24	1			228
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	746	3	239	9	Y	217	241	1			24

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	1170	N	668	-0-	-502	-0-	664	3	4	9	Y	4	24	1			6
12	1147	N	470	-0-	-677	-0-	462	3	8	9	Y	7					13
01	1085	N	301	-0-	-784	-0-	300	3	1	9	Y	1					14
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					14
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-	7	1			7
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	Y	1					8

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

11	11680	X	7288	-0-	-4392	-0-	7222	3	66	9	Y	60	60	1			57
12	8246	X	6910	-0-	-1336	-0-	6800	3	110	9	Y	100	28	1			129
01	8246	X	4898	-0-	-3348	-0-	4874	3	24	9	Y	22					151
02	6804	X	5187	-0-	-1617	-0-	5187	3			Y	-0-					151
03	7533	X	5826	-0-	-1707	-0-	5825	3	1	9	Y	1	63	1			89
04	7290	X	5644	-0-	-1646	-0-	5575	3	69	9	Y	63	63	1			100

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

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

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 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-

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	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17	9	N	15	24	1			29
12	1085 N	895	-0-	-190	-0-	869	2	26	9	N	24	28	1			25
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	N	11					36
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1092	2	11	9	N	10					46
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1232	2	10	9	N	9					55
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1214	2	41	9	N	37	83	1			9

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					37
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					47
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					68
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					78
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					90
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					104
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					127
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	94	1			45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					61
02	14B DENY	28	-0-	28	28	8	2	20	9	Y	18					79
03	14B DENY	28	-0-	28	56	11	2	17	9	Y	15					94
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT					94

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

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

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

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

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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-

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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

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

11	30090 X	28122	-0-	-1968	-0-	28122	2	N	-0-			7
12	29884 X	29194	-0-	-690	-0-	29194	2	N	-0-			7
01	29760 X	26937	-0-	-2823	-0-	26937	2	N	-0-			7
02	26895 X	26895	-0-	-0-	-0-	26895	2	N	-0-			7
03	29543 X	28847	-0-	-696	-0-	28847	2	N	-0-			7
04	28260 X	27942	-0-	-318	-0-	27942	2	N	-0-			7

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	990	N	110	-0-	-880	-0-	110	2			N	-0-					-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	29527		6373	-0-	-23154	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
12	12762		6722	-0-	-6040	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
01	11474		6078	-0-	-5396	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	10344		5480	-0-	-4864	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
03	11456		6069	-0-	-5387	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
*04	11114		5887	-0-	-5227	-0-	5887	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	98	1			105
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	107	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	22	1			12

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

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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

*05	5239	X	4284	-0-	-955	-0-	4284	3			Y	-0-	23	1		6
*06	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	4385	3	42	9	Y	38	5	1		39
*07	5177	X	4426	-0-	-751	-0-	4398	3	28	9	Y	25	37	1		27
*08	4743	X	4142	-0-	-601	-0-	4083	3	59	9	Y	54				81
*09	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	4144	3	24	9	Y	22	59	1		44
*10	4588	X	4586	-0-	-2	-0-	4477	3	109	9	Y	99	59	1		84
*11	4440	X	3881	-0-	-559	-0-	3845	3	36	9	Y	33	86	1		31
*12	4433	X	3687	-0-	-746	-0-	3646	3	41	9	Y	37	36	1		32
*01	4588	X	659	-0-	-3929	-0-	647	3	12	9	Y	11	37	1		6
*02	4144	X	41	-0-	-4103	-0-	21	3	20	9	Y	18				24
*03	4588	X	12	-0-	-4576	-0-	9	3	3	9	Y	3	25	1		2
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-				2

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

*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	473	3	95	9	Y	86				86
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-	71	1		15
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	Y	1	14	1		2
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	606	3	15	9	Y	14				16
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	560	3	34	9	Y	31	11	1		36
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	924	3	28	9	Y	25	40	1		21
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	Y	4	21	1		4
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	868	3	23	9	Y	21	7	1		18
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	845	3	14	9	Y	13	23	1		8
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	3	12	9	Y	11				19
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	3	21	9	Y	19	20	1		18
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1017	3	64	9	Y	58				76

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*05	7750	X	1143	-0-	-6607	-0-	1115	3	28	9	Y	25	17	1		8
*06	4380	X	1903	-0-	-2477	-0-	1903	3			Y	-0-	8	1		-0-
*07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-				-0-
*08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			Y	-0-				-0-
*09	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			Y	-0-				-0-
*10	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13457	3			Y	-0-				-0-
*11	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	3			Y	-0-				-0-
*12	9858	X	8452	-0-	-1406	-0-	8452	3			Y	-0-				-0-
*01	9858	X	3471	-0-	-6387	-0-	3471	3			Y	-0-				-0-
*02	8904	X	300	-0-	-8604	-0-	294	3	6	9	Y	5	3	1		2
*03	9858	X	622	-0-	-9236	-0-	596	3	26	9	Y	24	22	1		4
04	9540	X	714	-0-	-8826	-0-	710	3	4	9	Y	4	6	1		2

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*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

*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*07	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*02	364 N	316	-0-	-48	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

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

*05	6231 X	3495	-0-	-2736	-0-	3481	3	14	9	Y	13	15	1			17
*06	6090 X	1304	-0-	-4786	-0-	1249	3	55	9	Y	50	14	1			53
*07	6293 X	1665	-0-	-4628	-0-	1613	3	52	9	Y	47	51	1			49
*08	5828 X	3970	-0-	-1858	-0-	3946	3	24	9	Y	22					71
*09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3884	3	10	9	Y	9	52	1			28
*10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6096	3	77	9	Y	70	39	1			59
*11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6135	3	26	9	Y	24	61	1			22
*12	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6398	3	70	9	Y	64	31	1			55
*01	3689 X	2368	-0-	-1321	-0-	2337	3	31	9	Y	28	67	1			16
*02	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5908	3	24	9	Y	22					38
*03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6318	3	19	9	Y	17	39	1			16
*04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6140	3	22	9	Y	20					36

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

*05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1525	3	34	9	Y	31	132	1			10
*06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-	10	1			-0-
*07	1240 N	998	-0-	-242	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
*09	1170 N	924	-0-	-246	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
*10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1727	3	187	9	Y	170	92	1			78
*11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1408	3	75	9	Y	68	121	1			25
*12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1399	3	83	9	Y	75	60	1			40
*01	1891 N	1465	-0-	-426	-0-	1387	3	78	9	Y	71	87	1			24
*02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1410	3	13	9	Y	12	32	1			4
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1479	3	31	9	Y	28	27	1			5
*04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-	5	1			-0-

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3349	3	109	9	Y	99	118	1			32
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3006	3	62	9	Y	56	64	1			24
*07	3255	X	2654	-0-	-601	-0-	2593	3	61	9	Y	55	52	1			27
*08	3472	X	1942	-0-	-1530	-0-	1884	3	58	9	Y	53	66	1			14
*09	3360	X	1171	-0-	-2189	-0-	1171	3			Y	-0-	14	1			-0-
*10	3472	X	1914	-0-	-1558	-0-	1714	3	200	9	Y	182	99	1			83
*11	2700	X	1018	-0-	-1682	-0-	995	3	23	9	Y	21	96	1			8
*12	2666	X	1419	-0-	-1247	-0-	1309	3	110	9	Y	100	54	1			54
*01	1953	X	1452	-0-	-501	-0-	1430	3	22	9	Y	20	67	1			7
*02	1680	X	824	-0-	-856	-0-	823	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
*03	1426	N	885	-0-	-541	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	485	-0-	-925	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

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

*05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*12	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2					2
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	3	6	9	Y	5	2	1			5
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	3	6	9	Y	5					10

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

*05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9738	3	135	9	Y	123	172	1			40
*06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8932	3	62	9	Y	56	72	1			24
*07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8222	3	108	9	Y	98	75	1			47
*08	9858	X	5894	-0-	-3964	-0-	5886	3	8	9	Y	7	52	1			2
*09	9540	X	6002	-0-	-3538	-0-	5980	3	22	9	Y	20	8	1			14
*10	9858	X	8506	-0-	-1352	-0-	8444	3	62	9	Y	56	44	1			26
*11	8520	X	7616	-0-	-904	-0-	7576	3	40	9	Y	36	49	1			13
*12	8339	X	7177	-0-	-1162	-0-	7155	3	22	9	Y	20	22	1			11
*01	8494	X	6712	-0-	-1782	-0-	6482	3	230	9	Y	209	148	1			72
*02	7672	X	6074	-0-	-1598	-0-	5950	3	124	9	Y	113	145	1			40
*03	8494	X	5350	-0-	-3144	-0-	5333	3	17	9	Y	15	52	1			3
04	7620	X	5181	-0-	-2439	-0-	5172	3	9	9	Y	8	7	1			4

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

*05	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4570	3	14	9	Y	13	15	1			17
*06	4590	X	3140	-0-	-1450	-0-	3140	3			Y	-0-	14	1			3
*07	4712	X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			Y	-0-	3	1			-0-
*08	4712	X	1686	-0-	-3026	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
*09	4560	X	1236	-0-	-3324	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*10	4588	X	3482	-0-	-1106	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
*11	3150	X	2586	-0-	-564	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
*12	3224	X	1465	-0-	-1759	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
*01	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
*02	3136	X	1777	-0-	-1359	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
*03	3472	X	1826	-0-	-1646	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 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
*05	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15315	3	244	9	Y	222	194	1			72
*06	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15890	3	122	9	Y	111	136	1			47
*07	15779	X	14655	-0-	-1124	-0-	14539	3	116	9	Y	105	102	1			50
*08	15562	X	13082	-0-	-2480	-0-	12926	3	156	9	Y	142	155	1			37
*09	16020	X	7495	-0-	-8525	-0-	7397	3	98	9	Y	89	66	1			60
*10	16554	X	14971	-0-	-1583	-0-	14871	3	100	9	Y	91	109	1			42
*11	14850	X	13590	-0-	-1260	-0-	13412	3	178	9	Y	162	144	1			60
*12	14663	X	9288	-0-	-5375	-0-	9243	3	45	9	Y	41	79	1			22
*01	14942	X	8699	-0-	-6243	-0-	8511	3	188	9	Y	171	134	1			59
*02	13496	X	8441	-0-	-5055	-0-	8298	3	143	9	Y	130	143	1			46
*03	14973	X	8101	-0-	-6872	-0-	7925	3	176	9	Y	160	178	1			28
04	13590	X	5747	-0-	-7843	-0-	5624	3	123	9	Y	112	87	1			53

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

*05	6882	X	6394	-0-	-488	-0-	6353	3	41	9	Y	37	63	1			53
*06	6660	X	6152	-0-	-508	-0-	6083	3	69	9	Y	63	44	1			72
*07	6882	X	6606	-0-	-276	-0-	6602	3	4	9	Y	4	68	1			8
*08	6851	X	6172	-0-	-679	-0-	6170	3	2	9	Y	2					10
*09	6510	X	3787	-0-	-2723	-0-	3787	3			Y	-0-	7	1			3
*10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-	3	1			-0-
*11	6390	X	5654	-0-	-736	-0-	5546	3	108	9	Y	98	7	1			91
*12	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	6475	3	14	9	Y	13	93	1			11
*01	6789	X	5885	-0-	-904	-0-	5834	3	51	9	Y	46	30	1			27
*02	6132	X	5812	-0-	-320	-0-	5804	3	8	9	Y	7					34
*03	6789	X	6404	-0-	-385	-0-	6353	3	51	9	Y	46	37	1			43
04	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	6107	3	42	9	Y	38					81

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

*05	1612	N	808	-0-	-804	-0-	786	3	22	9	Y	20					20
*06	1200	N	922	-0-	-278	-0-	922	3			Y	-0-	17	1			3
*07	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			Y	-0-	3	1			-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
*09	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
*11	870	N	518	-0-	-352	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*12	806	N	343	-0-	-463	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*01	1085	N	292	-0-	-793	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*02	476	N	364	-0-	-112	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	3	3	9	Y	3					3

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

*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
*06	3600	X	2262	-0-	-1338	-0-	2256	3	6	9	Y	5	3	1			2
*07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
*09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3470	3	44	9	Y	40	13	1			27
*10	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	2633	3	72	9	Y	65	62	1			30
*11	4290	X	2076	-0-	-2214	-0-	2062	3	14	9	Y	13	38	1			5
*12	4433	X	1729	-0-	-2704	-0-	1693	3	36	9	Y	33	20	1			18
*01	4371	X	2584	-0-	-1787	-0-	2419	3	165	9	Y	150	116	1			52
*02	3276	X	1672	-0-	-1604	-0-	1651	3	21	9	Y	19	64	1			7
*03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-	7	1			-0-
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3330	3	73	9	Y	66	35	1			31

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

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

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	222	221	0			5
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	151	153	0			3
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27	30	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1586	3	13	9	Y	12	5	1			7
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1534	3	10	9	Y	9	5	1			4
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	3	13	9	Y	12	10	1			6
*01	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1392	3			Y	-0-	6	1			-0-
*02	1428	N	1327	-0-	-101	-0-	1318	3	9	9	Y	8	5	1			3
*03	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1465	3	39	9	Y	35	25	1			13
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1412	3	119	9	Y	108	80	1			41

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

*05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2859	3	99	9	Y	90	223	1			30
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	Y	1	30	1			1
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	3	7	9	Y	6	5	1			2
*08	3100	N	3272	-0-	172	172	3176	3	96	9	Y	87	36	1			53
*09	3000	N	3202	-0-	202	374	3000	3	202	9	Y	184	132	1			105
*10	3100	N	3418	-0-	318	692	3326	3	92	9	Y	84	148	1			41
*11	3748	X	3056	-0-	-692	-0-	2964	3	92	9	Y	84	91	1			34
*12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2841	3	213	9	Y	194	140	1			88
*01	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2911	3	88	9	Y	80	143	1			25
*02	2744	X	1633	-0-	-1111	-0-	1508	3	125	9	Y	114	98	1			41
*03	3038	X	2291	-0-	-747	-0-	2120	3	171	9	Y	155	139	1			57
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2842	3	200	9	Y	182	170	1			69

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	685	3	106	9	Y	96	96	0			1
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	573	3	142	9	Y	129	125	0			5
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	509	3	177	9	Y	161	162	0			4
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	514	3	91	9	Y	83	86	0			1
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	510	3	52	9	Y	47	47	0			1
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	432	3	50	9	Y	45	45	0			1
*11	600	N	247	-0-	-353	-0-	202	3	45	9	Y	41	41	0			1
*12	589	N	224	-0-	-365	-0-	190	3	34	9	Y	31	31	0			1
*01	496	N	213	-0-	-283	-0-	190	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

*05	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	1271	N	646	-0-	-625	-0-	610	3	36	9	Y	33	32	0			1
*11	1260	N	355	-0-	-905	-0-	319	3	36	9	Y	33	33	0			1
*12	1240	N	386	-0-	-854	-0-	377	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
*01	651	N	614	-0-	-37	-0-	613	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*05	7130 X	426	-0-	-6704	-0-	419	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*06	6900 X	2167	-0-	-4733	-0-	2165	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*07	4464 X	2341	-0-	-2123	-0-	2338	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2188	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	2160 X	1831	-0-	-329	-0-	1785	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
*10	2356 X	1475	-0-	-881	-0-	1439	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
*11	2130 N	1501	-0-	-629	-0-	1476	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
*12	1891 N	1282	-0-	-609	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
*01	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
*02	1400 N	297	-0-	-1103	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*03	1271 N	33	-0-	-1238	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	1050 N	622	-0-	-428	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

*05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	0			-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	2	2	0			-0-
*06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	2	2	0			-0-
*07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	5	5	0			-0-
*08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	11	11	0			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1492	3	106	9	Y	96	305	1			119
12	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	1270	3	134	9	Y	122					241
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1575	3	22	9	Y	20					261
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1819	3	10	9	Y	9					270
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1474	3	22	9	Y	20	140	1			150
04	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	1178	3	4	9	Y	4					154

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3348	3	153	9	Y	139	140	0			2
*06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3385	3	101	9	Y	92	91	0			3
*07	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	2975	3	145	9	Y	132	132	0			3
*08	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	2955	3	86	9	Y	78	80	0			1
*09	3120	X	2889	-0-	-231	-0-	2845	3	44	9	Y	40	40	0			1
*10	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	2976	3	87	9	Y	79	79	0			1
*11	3180	X	2781	-0-	-399	-0-	2719	3	62	9	Y	56	56	0			1
*12	3131	X	2592	-0-	-539	-0-	2580	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
*01	3069	X	1746	-0-	-1323	-0-	1745	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	9	9	0			-0-
*03	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2924	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-	52	1			14
*06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1291	3	1	9	Y	1	11	1			2
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1291	3	57	9	Y	52					52
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17	38	1			31
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	3	9	9	Y	8	32	1			7
*11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1193	3	8	9	Y	7	8	1			6
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1485	3	20	9	Y	18	8	1			16
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1434	3	4	9	Y	4	17	1			3
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1321	3	28	9	Y	25					28
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	Y	17	29	1			16
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1214	3	3	9	Y	3					19

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1984	N	1309	-0-	-675	-0-	1186	3	123	9	Y	112	112	0			1
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1433	3	89	9	Y	81	81	0			1
*07	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	1185	3	78	9	Y	71	72	0			-0-
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1377	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
*09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1653	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1097	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1134	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1428	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	359	-0-	-421	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1467	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1527	3	40	9	Y	36	35	0			1
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1567	3	34	9	Y	31	32	0			-0-
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1452	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
*09	990	N	888	-0-	-102	-0-	873	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1605	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1850	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*12	930	N	174	-0-	-756	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1388	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
*02	1764	N	43	-0-	-1721	-0-	9	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*03	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	498	-0-	-912	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	27	27	0			-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	719	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	942	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	891	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	830	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
*11	930	N	926	-0-	-4	-0-	801	3	125	9	Y	114	113	0			1
*12	744	N	379	-0-	-365	-0-	266	3	113	9	Y	103	103	0			1
*01	899	N	151	-0-	-748	-0-	106	3	45	9	Y	41	42	0			-0-
*02	868	N	38	-0-	-830	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*03	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4081	-0-	1081	1081	4081	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4389	-0-	1289	2370	4387	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	3100	N	3943	-0-	843	3213	3928	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*09	5648	X	2435	-0-	-3213	-0-	2381	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
*10	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2332	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
*11	4260	X	2847	-0-	-1413	-0-	2812	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
*12	4402	X	1504	-0-	-2898	-0-	1502	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	3937	X	1182	-0-	-2755	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
*02	2660	X	836	-0-	-1824	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
*03	2945	X	108	-0-	-2837	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

*05	713 N	103	-0-	-610	-0-	3	3	100	9	Y	91	91	0			1
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	94	92	0			3
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	26	3	77	9	Y	70	71	0			2
*08	3100 N	3573	-0-	473	473	3507	3	66	9	Y	60	61	0			1
*09	1620 N	1147	-0-	-473	-0-	1071	3	76	9	Y	69	69	0			1
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	485	3	111	9	Y	101	100	0			2
*11	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2511	3	48	9	Y	44	45	0			1
*12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3461	3	67	9	Y	61	61	0			1
*01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2701	3	63	9	Y	57	57	0			1
*02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2674	3	241	9	Y	219	214	0			6
*03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3032	3	168	9	Y	153	155	0			4
*04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2833	3	80	9	Y	73	75	0			2

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*07	279	N	177	-0-	-102	-0-	176	3	1	9	Y	1					1
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					3
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	2	1			1
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3					3
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	Y	2	3	1			2
*01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-	2	1			-0-
*02	364	N	192	-0-	-172	-0-	166	3	26	9	Y	24					24
*03	341	N	158	-0-	-183	-0-	135	3	23	9	Y	21	25	1			20
04	270	N	11	-0-	-259	-0-	5	3	6	9	Y	5					25

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	248	X	75	-0-	-173	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	248	X	80	-0-	-168	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*08	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*09	240	X	48	-0-	-192	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2127	3	50	9	N	45					211
12	2170	N	829	-0-	-1341	-0-	815	3	14	9	N	13					224
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2168	3	135	9	N	123	153	1			194
02	2044	N	1782	-0-	-262	-0-	1717	3	65	9	N	59	1	8			252
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1807	3	43	9	N	39	170	1			121
04	2220	N	1572	-0-	-648	-0-	1572	3			N	-0-					121

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	127	-0-	-743	-0-	127	3			N	-0-					204
12	496	N	41	-0-	-455	-0-	41	3			N	-0-					204
01	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					204
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	3			N	-0-					204
03	3100	N	3171	-0-	71	71	3095	3	76	9	N	69	181	1			92
04	13	N	2456	-0-	2443	-0-	2430	3	26	9	N	24					116

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	57	-0-	-543	-0-	55	3	2	9	Y	2					94
12	2666	N	43	-0-	-2623	-0-	43	3			Y	-0-					94
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2					96
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					96
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	550	3	55	9	Y	50	4	8			142
*04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1465	3	139	9	Y	126					268

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	2					14
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					14
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	8			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					25

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					113
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					113
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					113
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					113
03	3100	N	3246	-0-	146	146	3116	3	130	9	N	118					231
04	10	N	2889	-0-	2879	-0-	2889	3			N	-0-	179	1			52

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

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

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23160 X	21538	-0-	-1622	-0-	21403	3	135	9	N	123	170	1	2	8	243
12	23932 X	21066	-0-	-2866	-0-	20890	3	176	9	N	160	169	1	2	8	232
01	23932 X	21251	-0-	-2681	-0-	21162	3	89	9	N	81	1	8			312
02	20720 X	19868	-0-	-852	-0-	19704	2	164	9	N	149	170	1	7	8	284
03	22940 X	16131	-0-	-6809	-0-	15871	2	260	9	N	236	172	1	3	8	345
04	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					N	NO RPT					345

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	13710 X	12645	-0-	-1065	-0-	12645	3			N	-0-					254
12	14167 X	10885	-0-	-3282	-0-	10884	3	1	9	N	1	1	8			254
01	14167 X	14013	-0-	-154	-0-	14013	3			N	-0-					254
02	12376 X	11302	-0-	-1074	-0-	11292	2	10	9	N	9	9	8			254
03	13702 X	7854	-0-	-5848	-0-	7850	2	4	9	N	4	4	8			254
04	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

11	3210 X	1751	-0-	-1459	-0-	1749	3	2	9	N	2	2	8			64
12	2232 X	1565	-0-	-667	-0-	1565	3			N	-0-					64
01	2170 X	1172	-0-	-998	-0-	1172	3			N	-0-					64
02	1960 X	1581	-0-	-379	-0-	1573	2	8	9	N	7	7	8			64
03	2170 X	1572	-0-	-598	-0-	1570	2	2	9	N	2	2	8			64
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

11	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	3379	3			N	-0-					12
12	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3469	3			N	-0-					12
01	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3493	3	100	9	N	91					103
02	3164 X	3141	-0-	-23	-0-	3132	3	9	9	N	8					111
03	3503 X	3485	-0-	-18	-0-	3485	3			N	-0-					111
04	3480 X	3319	-0-	-161	-0-	3319	3			N	-0-					111

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

11	4770 X	4525	-0-	-245	-0-	4525	3			N	-0-					28
12	5518 X	1381	-0-	-4137	-0-	1381	3			N	-0-					28
01	5518 X	4016	-0-	-1502	-0-	4016	3			N	-0-					28
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					28
03	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					28
*04	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
*04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/18

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	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	1468	1	7987	2	N	-0-					-0-
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	1161	1	3724	2	N	-0-					-0-
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	1033	1	3852	2	N	-0-					-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	884	1	4165	2	N	-0-					-0-
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	203	1	1981	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

11	2070	X	1836	-0-	-234	-0-	90	1	1746	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1229	-0-	-879	-0-	93	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	53	-0-	-1655	-0-	12	1	41	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	12	-0-	-1879	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

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

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

11	3000	2037	-0-	-963	-0-	180	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	3100	2045	-0-	-1055	-0-	186	1	1859	2	N	-0-					-0-
01	3069 #	1953	-0-	-1116	-0-	186	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	2268 #	1297	-0-	-971	-0-	162	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	2511 #	1379	-0-	-1132	-0-	186	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1434	-0-	-456	-0-	180	1	1254	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

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-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

11	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1141	-0-	-905	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	869	-0-	-1115	-0-	869	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	898	-0-	-922	-0-	898	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
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	2370 X	2075	-0-	-295	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
12	2325 X	2099	-0-	-226	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	1939	-0-	-386	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1846	-0-	-86	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
*04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	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	7590 X	7001	-0-	-589	-0-	7001	3		Y	-0-			-0-
12	7657 X	7373	-0-	-284	-0-	7373	3		Y	-0-			-0-
01	7657 X	6789	-0-	-868	-0-	6789	3		Y	-0-			-0-
02	6608 X	6337	-0-	-271	-0-	6337	3		Y	-0-			-0-
03	7378 X	6939	-0-	-439	-0-	6939	3		Y	-0-			-0-
04	7140 X	6774	-0-	-366	-0-	6774	3		Y	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

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

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	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1405	2		Y	-0-			57
12	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	1318	2		Y	-0-			57
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-			57
02	1316 N	1297	-0-	-19	-0-	1293	2	4 9	Y	4			61
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		Y	-0-			61
*04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		Y	-0-			61

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

11	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3		Y	-0-			17
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			17
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		Y	-0-			17
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	664	3		Y	-0-			17
03	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3		Y	-0-			17
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	3		Y	-0-			17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
*04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - P/A 04/06/18

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

11	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	2		N	-0-		-0-
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2		N	-0-		-0-
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2		N	-0-		-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2		N	-0-		-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

11	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2		N	-0-		-0-
12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2		N	-0-		-0-
01	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2		N	-0-		-0-
02	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2		N	-0-		-0-
03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2		N	-0-		-0-
*04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2		N	-0-		-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-		-0-
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		N	-0-		-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		N	-0-		-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-		-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-		-0-
*04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-		-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

11	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	2		N	-0-		-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-		-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

11	870	N	118	-0-	-752	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	480	N	24	-0-	-456	-0-	24	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

11	5010	X	4432	-0-	-578	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4887	-0-	-104	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4117	-0-	-623	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

11	870	#	724	-0-	-146	-0-	707	2	17	9	N	15					150
12	899	#	444	-0-	-455	-0-	435	2	9	9	N	8					158
01	899	#	404	-0-	-495	-0-	389	2	15	9	N	14					172
02	672	N	544	-0-	-128	-0-	535	2	9	9	N	8					180
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	N	13					193
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	410	2	10	9	N	9					202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3428	-0-	-633	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3196	-0-	-865	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3047	-0-	-593	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3273	-0-	-726	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

11	3000	N	1953	-0-	-1047	3067	1953	2			Y	-0-					57
12	3100	N	2163	-0-	-937	2130	2163	2			Y	-0-					57
01	3100	N	2057	-0-	-1043	1087	2057	2			Y	-0-					57
02	2800	N	1913	-0-	-887	200	1909	2	4	9	Y	4					61
03	2188	N	1988	-0-	-200	-0-	1988	2			Y	-0-					61
04	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	1942	2			Y	-0-					61

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1058	2	13	9	N	12					35
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1128	2	11	9	N	10					45
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	N	17					62
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	984	2	32	9	N	29					91
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1086	2	43	9	N	39					130
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1038	2	43	9	N	39	152	1			17

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

11	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	2601	2			N	-0-					23
12	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2			N	-0-					23
01	2759	X	2208	-0-	-551	-0-	2208	2			N	-0-					23
02	2436	N	2376	-0-	-60	-0-	2376	2			N	-0-					23
03	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-					23
*04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
*04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

11	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1438	-0-	-18	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

11	20790 X	8727	-0-	-12063	-0-	8673	2	54	9	N	49					187
12	21483 X	15071	-0-	-6412	-0-	15006	2	65	9	N	59	168	1	1	8	77
01	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	28794	2	72	9	N	65	3	8			139
02	22344 X	13751	-0-	-8593	-0-	13622	2	129	9	N	117	185	1	1	8	70
03	34328 X	34328	-0-	-0-	-0-	34313	2	15	9	N	14					84
*04	34123 X	34123	-0-	-0-	-0-	34035	2	88	9	N	80					164

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

11	2940 #	942	-0-	-1998	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914 #	1219	-0-	-1695	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3702	-0-	902	902	3702	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3148	-0-	48	950	3148	3			N	-0-					-0-
*04	3000 N	2767	-0-	-233	717	2767	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-			-0-
01	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-			-0-
02	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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	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-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	-0-			276
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			276
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			276
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			276
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			276
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - P/A 10/27/17											

OXY USA INC. 630591
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

11	14B2 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-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
04	240 N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2	N	-0-			-0-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

11	309 N	145	-0-	-164 B	-0-	145	2	N	-0-			364
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-			364
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-			182
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-			182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-			182
*04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-			182

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					17
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	Y	1					18
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4					22
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	4					26
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					27
04	DLQ G-10	127	-0-	127	127	125	2	2	9	Y	2					29

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

11	330 #	313	-0-	-17	-0-	312	2	1	9	Y	1					9
12	372 #	247	-0-	-125	-0-	246	2	1	9	Y	1					10
01	372 #	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					10
02	336 #	296	-0-	-40	-0-	295	2	1	9	Y	1					11
03	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-	9	1			2
04	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					6
12	459 R	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1					7
01	434 #	267	-0-	-167	-0-	257	2	10	9	Y	9	15	1			1
02	392 #	186	-0-	-206	-0-	186	2			Y	-0-					1
03	434 #	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					1

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

11	600 #	564	-0-	-36	-0-	562	2	2	9	Y	2					39
12	682 #	443	-0-	-239	-0-	442	2	1	9	Y	1					40
01	682 #	483	-0-	-199	-0-	482	2	1	9	Y	1					41
02	616 #	533	-0-	-83	-0-	531	2	2	9	Y	2					43
03	682 #	472	-0-	-210	-0-	471	2	1	9	Y	1	31	1			13
04	DLQ G-10	512	-0-	512	512	511	2	1	9	Y	1					14

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

11	510 #	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	527 #	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	527 #	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	364 #	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	372 #	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 #	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					118
12	527 #	443	-0-	-84	-0-	442	2	1	9	N	1					119
01	527 #	443	-0-	-84	-0-	417	2	26	9	N	24					143
02	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					143
03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					151
*04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	N	10					161

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

11	330 #	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					38
12	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					38
01	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					38
02	308 #	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					38
03	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					38
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

11	570 #	542	-0-	-28	-0-	535	2	7	9	N	6					95
12	589 #	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					95
01	558 #	534	-0-	-24	-0-	525	2	9	9	N	8					103
02	504 #	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					103
03	558 #	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					103
04	540 #	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					103

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

11	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	N	7					172
12	310 #	299	-0-	-11	-0-	295	2	4	9	N	4					176
01	310 #	301	-0-	-9	-0-	292	2	9	9	N	8					184
02	280 #	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					184
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	294	2	30	9	N	27					211
04	300 #	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					211

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

11	420 #	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					97
12	434 #	427	-0-	-7	-0-	409	2	18	9	N	16					113
01	403 #	349	-0-	-54	-0-	338	2	11	9	N	10					123
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					128
03	434 #	122	-0-	-312	-0-	92	2	30	9	N	27					155
*04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	420	2	17	9	N	15					170

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

11	750 #	668	-0-	-82	-0-	646	2	22	9	N	20					287
12	713 #	546	-0-	-167	-0-	538	2	8	9	N	7					294
01	713 #	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					294
02	644 #	612	-0-	-32	-0-	612	2			N	-0-					294
03	682 #	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					294
04	660 #	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					294

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
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	784	R	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					152
12	744	#	270	-0-	-474	-0-	258	2	12	9	N	11					163
01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					175
02	728	#	550	-0-	-178	-0-	533	2	17	9	N	15					190
03	806	#	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					190
04	780	#	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					190

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	369	R	369	-0-	-0-	-0-	352	2	17	9	N	15					224
12	403	#	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					224
01	403	#	356	-0-	-47	-0-	342	2	14	9	N	13					237
02	364	#	357	-0-	-7	-0-	333	2	24	9	N	22					259
03	372	#	72	-0-	-300	-0-	72	2			N	-0-					259
04	360	#	353	-0-	-7	-0-	328	2	25	9	N	23					282

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	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	N	20					220
12	961	#	928	-0-	-33	-0-	914	2	14	9	N	13					233
01	1085	#	800	-0-	-285	-0-	774	2	26	9	N	24					257
02	980	#	11	-0-	-969	-0-	11	2			N	-0-					257
03	1085	#	777	-0-	-308	-0-	777	2			N	-0-					257
04	1050	#	1010	-0-	-40	-0-	981	2	29	9	N	26					283

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	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	56	1			6
12	356	R	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2					8
01	351	R	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					10
02	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	Y	2					12
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3					15
*04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					17

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	632	-0-	-88	-0-	632	2			Y	-0-	71	1			8
12	744	#	644	-0-	-100	-0-	642	2	2	9	Y	2					10
01	744	#	626	-0-	-118	-0-	625	2	1	9	Y	1					11
02	672	#	522	-0-	-150	-0-	519	2	3	9	Y	3					14
03	682	#	627	-0-	-55	-0-	624	2	3	9	Y	3					17
04	600	#	528	-0-	-72	-0-	526	2	2	9	Y	2					19

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-	57	1			6
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					8
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					10
02	112	#	84	-0-	-28	-0-	82	2	2	9	Y	2					12
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3					15
*04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

11	420 #	392	-0-	-28	-0-	18	1	363	3	Y	8	7	0			1
						2	4	9	9							
12	403 #	389	-0-	-14	-0-	20	1	360	3	Y	6	7	0			-0-
						2	4	7	9							
01	403 #	367	-0-	-36	-0-	18	1	331	3	Y	6	6	0			-0-
						11	4	7	9							
02	364 #	315	-0-	-49	-0-	15	1	276	3	Y	9	8	0			1
						14	4	10	9							
03	403 #	366	-0-	-37	-0-	18	1	339	3	Y	5	6	0			-0-
						3	4	6	9							
*04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	8	8	0			-0-
						1	4	9	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

11	1080 #	909	-0-	-171	-0-	66	1	826	3	Y	11	11	0			1
						5	4	12	9							
12	992 #	976	-0-	-16	-0-	86	1	873	3	Y	12	12	0			1
						4	4	13	9							
01	899 #	831	-0-	-68	-0-	75	1	723	3	Y	9	10	0			-0-
						23	4	10	9							
02	840 #	735	-0-	-105	-0-	61	1	640	3	Y	4	4	0			-0-
						30	4	4	9							
03	999 R	999	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							
*04	941 R	941	-0-	-0-	-0-	83	1	852	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	360 #	264	-0-	-96	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	310 #	295	-0-	-15	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	300 #	277	-0-	-23	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	209	-0-	-91	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	238	-0-	-72	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	549	-0-	-231	-0-	25	1	511	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
12	713	#	613	-0-	-100	-0-	32	1	574	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
01	713	#	669	-0-	-44	-0-	35	1	608	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
02	644	#	546	-0-	-98	-0-	26	1	484	3	Y	12	11	0			1
							23	4	13	9							
03	713	#	637	-0-	-76	-0-	31	1	586	3	Y	14	14	0			1
							5	4	15	9							
*04	698	R	698	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	R	537	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	693	R	693	-0-	-0-	-0-	37	1	647	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	Y	6	6	0			-0-
							24	4	7	9							
02	622	R	622	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	Y	3	3	0			-0-
							27	4	3	9							
03	558	#	461	-0-	-97	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	750	#	276	-0-	-474	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	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	667	R	667	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	527	#	526	-0-	-1	-0-	28	1	494	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	619	R	619	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
03	527	#	420	-0-	-107	-0-	21	1	391	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
04	660	#	360	-0-	-300	-0-	17	1	340	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 #	356	-0-	-184	-0-	16	1	325	3	Y	12	11	0			1
						2	4	13	9							
12	558 #	334	-0-	-224	-0-	17	1	309	3	Y	5	6	0			-0-
						2	4	6	9							
01	527 #	401	-0-	-126	-0-	21	1	361	3	Y	6	6	0			-0-
						12	4	7	9							
02	476 #	356	-0-	-120	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
03	527 #	226	-0-	-301	-0-	11	1	207	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
*04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	8	8	0			-0-
						1	4	9	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

11	450 #	317	-0-	-133	-0-	14	1	294	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
12	465 #	292	-0-	-173	-0-	15	1	274	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
01	372 #	306	-0-	-66	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	336 #	212	-0-	-124	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	372 #	202	-0-	-170	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	330 #	231	-0-	-99	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

11	600 #	550	-0-	-50	-0-	25	1	515	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
12	620 #	512	-0-	-108	-0-	27	1	477	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
01	620 #	519	-0-	-101	-0-	27	1	473	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
02	532 #	395	-0-	-137	-0-	19	1	355	3	Y	4	4	0			-0-
						17	4	4	9							
03	589 #	464	-0-	-125	-0-	23	1	430	3	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
04	540 #	396	-0-	-144	-0-	19	1	370	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

11	802 R	802	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	745 R	745	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
01	837 #	657	-0-	-180	-0-	34	1	601	3	Y	3	3	0			-0-
						19	4	3	9							
02	756 #	525	-0-	-231	-0-	26	1	474	3	Y	2	2	0			-0-
						23	4	2	9							
03	837 #	600	-0-	-237	-0-	30	1	563	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
04	810 #	578	-0-	-232	-0-	28	1	549	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	121	R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-

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	150	#	141	-0-	-9	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	140	#	124	-0-	-16	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	124	#	86	-0-	-38	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	270	#	95	-0-	-175	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	133	-0-	-107	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	247	R	247	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	150	#	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	155	#	115	-0-	-40	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	259	-0-	-20	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	252	#	80	-0-	-172	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	279	#	185	-0-	-94	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	217	-0-	-53	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 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	510	#	283	-0-	-227	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	527	#	156	-0-	-371	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	527	#	239	-0-	-288	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	476	#	250	-0-	-226	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	527	#	245	-0-	-282	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	389	R	389	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-					-0-
							2	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	210	#	147	-0-	-63	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	120	-0-	-97	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	123	-0-	-63	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	108	-0-	-60	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-

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	456	R	456	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	426	R	426	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	386	R	386	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	280	#	277	-0-	-3	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	310	#	238	-0-	-72	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	330	#	216	-0-	-114	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	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	360	R	360	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	17	1	331	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 #: 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	300	#	277	-0-	-23	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	310	#	277	-0-	-33	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	252	#	227	-0-	-25	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	338	R	338	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	308	#	285	-0-	-23	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

11	570	#	319	-0-	-251	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	341	#	327	-0-	-14	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	#	16	-0-	-232	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	308	#	279	-0-	-29	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	341	#	315	-0-	-26	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	330	#	303	-0-	-27	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	43	44	0			3
						3	4	47	9							
12	605 R	605	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	Y	7	10	0			-0-
						3	4	8	9							
01	527 #	29	-0-	-498	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	644 #	547	-0-	-97	-0-	27	1	496	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
03	713 #	628	-0-	-85	-0-	32	1	591	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	617 R	617	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

11	600 #	409	-0-	-191	-0-	19	1	375	3	Y	12	15	0			1
						2	4	13	9							
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	24	23	0			2
						3	4	26	9							
01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	Y	12	13	0			1
						18	4	13	9							
02	448 #	397	-0-	-51	-0-	19	1	349	3	Y	11	11	0			1
						17	4	12	9							
03	740 R	740	-0-	-0-	-0-	36	1	685	3	Y	12	12	0			1
						6	4	13	9							
04	630 #	477	-0-	-153	-0-	23	1	445	3	Y	7	8	0			-0-
						1	4	8	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

11	802 R	802	-0-	-0-	-0-	72	1	717	3	Y	8	8	0			1
						4	4	9	9							
12	806 #	759	-0-	-47	-0-	73	1	664	3	Y	17	17	0			1
						3	4	19	9							
01	832 R	832	-0-	-0-	-0-	210	1	575	3	Y	25	25	0			1
						19	4	28	9							
02	936 R	936	-0-	-0-	-0-	76	1	803	3	Y	16	16	0			1
						39	4	18	9							
03	941 R	941	-0-	-0-	-0-	82	1	831	3	Y	19	19	0			1
						7	4	21	9							
*04	846 R	846	-0-	-0-	-0-	72	1	757	3	Y	14	14	0			1
						2	4	15	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	5	5	0			-0-
						6	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	491	R	491	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	10	11	0			1
							2	4	11	9							
12	397	R	397	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	58	55	0			4
							1	4	64	9							
01	649	R	649	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	Y	11	14	0			1
							19	4	12	9							
02	474	R	474	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	5	6	0			-0-
							20	4	6	9							
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	9	8	0			1
							4	4	10	9							
04	630	#	468	-0-	-162	-0-	22	1	432	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

11	480	#	69	-0-	-411	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	465	#	72	-0-	-393	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	54	-0-	-380	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

11	180	#	138	-0-	-42	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	186	#	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	106	-0-	-80	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	71	-0-	-69	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

11	180	#	115	-0-	-65	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	186	#	115	-0-	-71	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	134	-0-	-21	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-

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	120	#	80	-0-	-40	-0-	4	1	69	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
12	124	#	91	-0-	-33	-0-	5	1	84	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	5	1	82	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	#	1316	-0-	-94	-0-	98	1	1201	3	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
12	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	115	1	1166	3	Y	6	7	0			-0-
							6	4	7	9							
01	1178	#	1002	-0-	-176	-0-	91	1	873	3	Y	9	9	0			-0-
							28	4	10	9							
02	1232	#	1070	-0-	-162	-0-	90	1	927	3	Y	7	7	0			-0-
							45	4	8	9							
03	1364	#	868	-0-	-496	-0-	78	1	777	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
04	1320	#	1236	-0-	-84	-0-	109	1	1119	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	282	-0-	-108	-0-	21	1	257	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	372	#	294	-0-	-78	-0-	26	1	264	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	372	#	348	-0-	-24	-0-	31	1	305	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	Y	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*04	388	R	388	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	596	-0-	-94	-0-	53	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	713	#	546	-0-	-167	-0-	52	1	486	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	651	#	587	-0-	-64	-0-	152	1	416	3	Y	5	5	0			-0-
							13	4	6	9							
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	Y	3	3	0			-0-
							28	4	3	9							
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	61	1	625	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
*04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	53	1	563	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							

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	990	#	707	-0-	-283	-0-	64	1	635	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							
12	1023	#	512	-0-	-511	-0-	50	1	454	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	1023	#	680	-0-	-343	-0-	175	1	478	3	Y	10	10	0			-0-
							16	4	11	9							
02	924	#	838	-0-	-86	-0-	68	1	724	3	Y	10	9	0			1
							35	4	11	9							
03	1023	#	953	-0-	-70	-0-	84	1	848	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
*04	952	R	952	-0-	-0-	-0-	82	1	861	3	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	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	36	R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

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	660	#	529	-0-	-131	-0-	39	1	485	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
12	682	#	681	-0-	-1	-0-	60	1	612	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
01	630	R	630	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	Y	6	6	0			-0-
							18	4	7	9							
02	504	#	313	-0-	-191	-0-	26	1	270	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
03	682	#	226	-0-	-456	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	106	1	1086	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	79	-0-	-45	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	1530 #	1031	-0-	-499	-0-	76	1	940	3	Y	9	8	0			1
						5	4	10	9							
12	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	131	1	1325	3	Y	12	12	0			1
						6	4	13	9							
01	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	128	1	1231	3	Y	11	11	0			1
						39	4	12	9							
02	1232 #	1207	-0-	-25	-0-	100	1	1045	3	Y	11	11	0			1
						50	4	12	9							
03	1488 #	1040	-0-	-448	-0-	94	1	927	3	Y	10	10	0			1
						8	4	11	9							
04	1410 #	844	-0-	-566	-0-	74	1	761	3	Y	6	7	0			-0-
						2	4	7	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

11	690 #	341	-0-	-349	-0-	25	1	311	3	Y	3	4	0			-0-
						2	4	3	9							
12	713 #	614	-0-	-99	-0-	55	1	553	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
01	563 R	563	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	6	6	0			-0-
						16	4	7	9							
02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	10	9	0			1
						24	4	11	9							
03	659 R	659	-0-	-0-	-0-	59	1	585	3	Y	9	9	0			1
						5	4	10	9							
04	570 #	566	-0-	-4	-0-	50	1	508	3	Y	6	7	0			-0-
						1	4	7	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

11	420 #	300	-0-	-120	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	403 #	255	-0-	-148	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	403 #	374	-0-	-29	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	379 R	379	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	44	1	433	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	442 R	442	-0-	-0-	-0-	39	1	402	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 #: 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	300	#	244	-0-	-56	-0-	18	1	219	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
01	279	#	255	-0-	-24	-0-	24	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	145	-0-	-23	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	#	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		38	-0-	38	38	4	1	33	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	537	R	499	-0-	-38	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

11	442	R	442	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	305	R	305	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	323	R	323	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	300	#	202	-0-	-98	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	731	-0-	-79	-0-	34	1	684	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
12	837	#	719	-0-	-118	-0-	38	1	668	3	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
01	837	#	767	-0-	-70	-0-	40	1	692	3	Y	12	12	0			1
							22	4	13	9							
02	672	#	523	-0-	-149	-0-	25	1	470	3	Y	5	6	0			-0-
							22	4	6	9							
03	744	#	610	-0-	-134	-0-	30	1	566	3	Y	8	7	0			1
							5	4	9	9							
*04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	36	1	702	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							

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	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-

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	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

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	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

11	429 R	429	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	13	13	0			1
						2	4	14	9							
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	3	4	0			-0-
						2	4	3	9							
01	341 #	21	-0-	-320	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	392 #	368	-0-	-24	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
03	434 #	417	-0-	-17	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	420 #	398	-0-	-22	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

11	720 #	503	-0-	-217	-0-	38	1	459	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
12	744 #	454	-0-	-290	-0-	40	1	409	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
01	651 #	444	-0-	-207	-0-	40	1	389	3	Y	2	2	0			-0-
						13	4	2	9							
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	Y	1	1	0			-0-
						23	4	1	9							
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	71	1	701	3	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							
*04	698 R	698	-0-	-0-	-0-	62	1	632	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	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	750	#	657	-0-	-93	-0-	48	1	600	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	682	#	596	-0-	-86	-0-	53	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
01	682	#	598	-0-	-84	-0-	55	1	522	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
02	616	#	551	-0-	-65	-0-	46	1	478	3	Y	4	4	0			-0-
							23	4	4	9							
03	828	R	828	-0-	-0-	-0-	74	1	736	3	Y	10	9	0			1
							7	4	11	9							
04	660	#	473	-0-	-187	-0-	42	1	424	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

11	504	R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	496	#	450	-0-	-46	-0-	40	1	408	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	558	#	482	-0-	-76	-0-	44	1	424	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	504	#	412	-0-	-92	-0-	34	1	361	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	558	#	458	-0-	-100	-0-	42	1	412	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	510	#	404	-0-	-106	-0-	36	1	367	3	Y	-0-					-0-
							1	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	214	R	214	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	159	-0-	-58	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	#	168	-0-	-49	-0-	44	1	120	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-

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	180	#	168	-0-	-12	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	39	1	109	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-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 #: 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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 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 #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	244	R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	238	R	238	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	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	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	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
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	960 #	883	-0-	-77	-0-	66	1	810	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
12	992 #	615	-0-	-377	-0-	55	1	550	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
01	992 #	347	-0-	-645	-0-	31	1	299	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
02	987 R	987	-0-	-0-	-0-	82	1	852	3	Y	11	10	0			1
						41	4	12	9							
03	930 #	696	-0-	-234	-0-	63	1	624	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							
*04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

11	474 R	474	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	434 #	419	-0-	-15	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	434 #	432	-0-	-2	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
02	448 #	406	-0-	-42	-0-	34	1	355	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
03	496 #	430	-0-	-66	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	480 #	353	-0-	-127	-0-	31	1	321	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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

11	600 #	254	-0-	-346	-0-	18	1	226	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
12	620 #	251	-0-	-369	-0-	23	1	226	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							
01	465 #	452	-0-	-13	-0-	41	1	398	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	364 #	298	-0-	-66	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	627 R	627	-0-	-0-	-0-	56	1	570	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 #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	300 #	275	-0-	-25	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
						1	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	330	R	330	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
12	248	#	171	-0-	-77	-0-	5	1	86	3	Y	73	68	0			5
							80	9									
01	310	#	193	-0-	-117	-0-	6	1	106	3	Y	71	73	0			3
							3	4	78	9							
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	3	6	0			-0-
							12	4	3	9							
03	310	#	227	-0-	-83	-0-	11	1	212	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
04	240	#	171	-0-	-69	-0-	8	1	155	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	9	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	16	3	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

11	1020	#	1005	-0-	-15	-0-	46	1	954	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	3	Y	10	9	0			1
							5	4	11	9							
01	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	20	20	0			1
							30	4	22	9							
02	952	#	854	-0-	-98	-0-	41	1	766	3	Y	9	9	0			1
							37	4	10	9							
03	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
04	990	#	946	-0-	-44	-0-	45	1	890	3	Y	8	9	0			-0-
							2	4	9	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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 "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	274	R	274	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	252	R	252	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	266	-0-	-4	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	600	#	596	-0-	-4	-0-	44	1	540	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
12	620	#	478	-0-	-142	-0-	42	1	428	3	Y	5	6	0			-0-
							2	4	6	9							
01	620	#	525	-0-	-95	-0-	47	1	459	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
02	560	#	467	-0-	-93	-0-	39	1	402	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
03	620	#	497	-0-	-123	-0-	44	1	440	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
04	600	#	496	-0-	-104	-0-	44	1	447	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

11	360	#	261	-0-	-99	-0-	20	1	236	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
12	372	#	256	-0-	-116	-0-	23	1	226	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
01	403	#	350	-0-	-53	-0-	31	1	306	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
02	364	#	345	-0-	-19	-0-	29	1	300	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	35	1	348	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
04	330	#	328	-0-	-2	-0-	29	1	296	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	496	#	454	-0-	-42	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	558	#	541	-0-	-17	-0-	49	1	477	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	525	R	525	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	558	#	544	-0-	-14	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	510	#	456	-0-	-54	-0-	40	1	415	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	114	1	313	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	510	R	510	-0-	-0-	-0-	44	1	465	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	138	-0-	138	138	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	14B2	EXT	783	-0-	783	921	70	1	707	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	14B2	EXT	602	-0-	602	1523	52	1	549	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

11	690	#	648	-0-	-42	-0-	30	1	609	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	713	#	686	-0-	-27	-0-	36	1	638	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
01	713	#	672	-0-	-41	-0-	35	1	614	3	Y	3	4	0			-0-
							20	4	3	9							
02	644	#	594	-0-	-50	-0-	29	1	535	3	Y	4	4	0			-0-
							26	4	4	9							
03	713	#	652	-0-	-61	-0-	32	1	610	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
04	660	#	654	-0-	-6	-0-	31	1	618	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	449	-0-	-121	-0-	33	1	412	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
12	558	#	491	-0-	-67	-0-	44	1	439	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	576	R	576	-0-	-0-	-0-	53	1	504	3	Y	3	3	0			-0-
							16	4	3	9							
02	523	R	523	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	Y	1	1	0			-0-
							22	4	1	9							
03	548	R	548	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
04	570	#	486	-0-	-84	-0-	42	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

11	261	R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	273	R	273	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	224	#	181	-0-	-43	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	#	203	-0-	-37	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-

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	120	#	96	-0-	-24	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	111	-0-	-13	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	310	#	198	-0-	-112	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	280	#	132	-0-	-148	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	210	#	122	-0-	-88	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	547	-0-	-53	-0-	40	1	494	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
12	589	#	440	-0-	-149	-0-	39	1	392	3	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							
01	589	#	496	-0-	-93	-0-	45	1	434	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
02	532	#	393	-0-	-139	-0-	32	1	341	3	Y	4	4	0			-0-
							16	4	4	9							
03	589	#	288	-0-	-301	-0-	26	1	258	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
04	540	#	105	-0-	-435	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	404	-0-	-46	-0-	19	1	381	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
12	434	#	404	-0-	-30	-0-	21	1	375	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	465	#	444	-0-	-21	-0-	23	1	401	3	Y	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	1	1	0			-0-
							26	4	1	9							
03	546	R	546	-0-	-0-	-0-	27	1	514	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	425	-0-	-55	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	496	#	394	-0-	-102	-0-	35	1	357	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	496	#	412	-0-	-84	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	420	#	370	-0-	-50	-0-	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	465	#	408	-0-	-57	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	420	#	332	-0-	-88	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

11	510 #	438	-0-	-72	-0-	20	1	406	3	Y	9	8	0			1
						2	4	10	9							
12	527 #	398	-0-	-129	-0-	21	1	373	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
01	527 #	431	-0-	-96	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	448 #	323	-0-	-125	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
03	496 #	403	-0-	-93	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	450 #	411	-0-	-39	-0-	20	1	390	3	Y	-0-					-0-
						1	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	32 R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	248 #	202	-0-	-46	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	224 #	115	-0-	-109	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

11	1140 #	915	-0-	-225	-0-	82	1	820	3	Y	7	7	0			1
						5	4	8	9							
12	1023 #	918	-0-	-105	-0-	88	1	817	3	Y	8	8	0			1
						4	4	9	9							
01	1054 #	1025	-0-	-29	-0-	267	1	727	3	Y	7	8	0			-0-
						23	4	8	9							
02	952 #	893	-0-	-59	-0-	73	1	771	3	Y	11	10	0			1
						37	4	12	9							
03	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	95	1	956	3	Y	11	11	0			1
						9	4	12	9							
*04	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	127	1	1336	3	Y	11	11	0			1
						3	4	12	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

11	1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1723	3	Y	3	3	0			-0-
						10	4	3	9							
12	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	104	1	1867	3	Y	1	1	0			-0-
						10	4	1	9							
01	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	102	1	1791	3	Y	1	1	0			-0-
						58	4	1	9							
02	1736 #	1531	-0-	-205	-0-	75	1	1383	3	Y	6	6	0			-0-
						66	4	7	9							
03	1984 #	1432	-0-	-552	-0-	72	1	1341	3	Y	6	6	0			-0-
						12	4	7	9							
04	1860 #	1708	-0-	-152	-0-	83	1	1619	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	240	#	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

11	150	#	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	#	116	-0-	-39	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	#	86	-0-	-94	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

11	270	#	241	-0-	-29	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	272	-0-	-7	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	239	-0-	-31	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

11	289	R	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	261	-0-	-18	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350 #	1076	-0-	-274	-0-	47	1	951	3	Y	66	65	0			5
						5	4	73	9							
12	1178 #	971	-0-	-207	-0-	50	1	883	3	Y	30	33	0			2
						5	4	33	9							
01	1178 #	1011	-0-	-167	-0-	51	1	900	3	Y	28	29	0			1
						29	4	31	9							
02	1064 #	881	-0-	-183	-0-	42	1	781	3	Y	19	19	0			1
						37	4	21	9							
03	1178 #	960	-0-	-218	-0-	46	1	864	3	Y	38	36	0			3
						8	4	42	9							
04	1050 #	958	-0-	-92	-0-	44	1	869	3	Y	39	40	0			2
						2	4	43	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

11	810 #	626	-0-	-184	-0-	29	1	588	3	Y	5	6	0			-0-
						3	4	6	9							
12	785 R	785	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	19	18	0			1
						4	4	21	9							
01	752 R	752	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	Y	20	20	0			1
						21	4	22	9							
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	37	1	693	3	Y	20	20	0			1
						33	4	22	9							
03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	9	9	0			1
						7	4	10	9							
04	750 #	743	-0-	-7	-0-	36	1	696	3	Y	8	9	0			-0-
						2	4	9	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

11	300 #	253	-0-	-47	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	310 #	290	-0-	-20	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	385 R	385	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	5	5	0			-0-
						16	4	6	9							
03	310 #	140	-0-	-170	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

11	360 #	350	-0-	-10	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	336 #	284	-0-	-52	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	372 #	345	-0-	-27	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	330 #	329	-0-	-1	-0-	16	1	312	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

11	660 #	371	-0-	-289	-0-	17	1	343	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							
12	620 #	546	-0-	-74	-0-	28	1	502	3	Y	12	12	0			1
						3	4	13	9							
01	589 #	543	-0-	-46	-0-	28	1	484	3	Y	14	14	0			1
						16	4	15	9							
02	504 #	275	-0-	-229	-0-	13	1	240	3	Y	9	9	0			1
						12	4	10	9							
03	558 #	556	-0-	-2	-0-	27	1	510	3	Y	14	14	0			1
						4	4	15	9							
04	540 #	538	-0-	-2	-0-	25	1	495	3	Y	15	15	0			1
						1	4	17	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	288	1	788	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
02	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1167	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	56	1	572	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	1080 #	632	-0-	-448	-0-	55	1	575	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

11	60 #	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	359	1	981	3	Y	71	68	0			3
							31	4	78	9							
02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	76	1	804	3	Y	55	55	0			3
							38	4	61	9							
03	829	R	829	-0-	-0-	-0-	70	1	705	3	Y	44	44	0			3
							6	4	48	9							
04	1410	#	837	-0-	-573	-0-	69	1	738	3	Y	25	27	0			1
							2	4	28	9							

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-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1140	#	1055	-0-	-85	-0-	48	1	969	3	Y	30	30	0			2
							5	4	33	9							
12	1178	#	1107	-0-	-71	-0-	58	1	1026	3	Y	16	17	0			1
							5	4	18	9							
01	1209	#	979	-0-	-230	-0-	51	1	889	3	Y	9	10	0			-0-
							29	4	10	9							
02	1092	#	1030	-0-	-62	-0-	50	1	919	3	Y	15	14	0			1
							44	4	17	9							
03	1209	#	1105	-0-	-104	-0-	54	1	1028	3	Y	12	12	0			1
							10	4	13	9							
04	1080	#	1062	-0-	-18	-0-	51	1	993	3	Y	14	14	0			1
							3	4	15	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

11	660	#	578	-0-	-82	-0-	27	1	544	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	686	R	686	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
01	732	R	732	-0-	-0-	-0-	38	1	666	3	Y	6	6	0			-0-
							21	4	7	9							
02	616	#	430	-0-	-186	-0-	21	1	383	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
03	682	#	555	-0-	-127	-0-	27	1	509	3	Y	13	12	0			1
							5	4	14	9							
04	690	#	587	-0-	-103	-0-	28	1	545	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	307	-0-	-263	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	589	#	342	-0-	-247	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	589	#	358	-0-	-231	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	392	#	162	-0-	-230	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	341	#	218	-0-	-123	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	330	#	269	-0-	-61	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

11	480	#	295	-0-	-185	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	496	#	307	-0-	-189	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	496	#	320	-0-	-176	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	448	#	243	-0-	-205	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	465	#	335	-0-	-130	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	245	R	245	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

11	450	#	211	-0-	-239	-0-	10	1	197	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	403	#	330	-0-	-73	-0-	17	1	308	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	12	11	0			1
							11	4	13	9							
02	336	#	273	-0-	-63	-0-	13	1	244	3	Y	4	5	0			-0-
							12	4	4	9							
03	341	#	282	-0-	-59	-0-	14	1	257	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
04	360	#	252	-0-	-108	-0-	12	1	233	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	598	R	598	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
02	317	R	317	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	32	1	608	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	566	R	566	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	Y	-0-					-0-
							1	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	550	R	550	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
12	496	#	437	-0-	-59	-0-	23	1	399	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
01	589	#	463	-0-	-126	-0-	24	1	413	3	Y	12	12	0			1
							13	4	13	9							
02	532	#	419	-0-	-113	-0-	20	1	374	3	Y	6	7	0			-0-
							18	4	7	9							
03	589	#	504	-0-	-85	-0-	25	1	466	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
*04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	#	927	-0-	-513	-0-	78	1	769	3	Y	69	68	0			5
							4	4	76	9							
12	1395	#	1010	-0-	-385	-0-	90	1	826	3	Y	82	82	0			5
							4	4	90	9							
01	1209	#	1096	-0-	-113	-0-	265	1	727	3	Y	73	74	0			4
							24	4	80	9							
02	1092	#	901	-0-	-191	-0-	72	1	753	3	Y	36	38	0			2
							36	4	40	9							
03	1209	#	992	-0-	-217	-0-	86	1	869	3	Y	26	26	0			2
							8	4	29	9							
*04	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	86	1	915	3	Y	18	19	0			1
							2	4	20	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	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
12	155	#	123	-0-	-32	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	114	-0-	-41	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	73	-0-	-67	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	6	1	118	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING Q FEE WELL #: 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	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

11	150	#	94	-0-	-56	-0-	4	1	77	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	155	#	93	-0-	-62	-0-	4	1	76	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
01	124	#	90	-0-	-34	-0-	4	1	74	3	Y	9	10	0			-0-
							2	4	10	9							
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	19	18	0			1
							4	4	21	9							
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	3	1	64	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
*04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	14	14	0			1
							15	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

11	450	#	431	-0-	-19	-0-	16	1	335	3	Y	71	70	0			5
							2	4	78	9							
12	465	#	415	-0-	-50	-0-	18	1	311	3	Y	76	76	0			5
							2	4	84	9							
01	465	#	328	-0-	-137	-0-	15	1	263	3	Y	38	41	0			2
							8	4	42	9							
02	420	#	343	-0-	-77	-0-	14	1	261	3	Y	51	50	0			3
							12	4	56	9							
03	465	#	366	-0-	-99	-0-	15	1	283	3	Y	60	59	0			4
							2	4	66	9							
*04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	44	46	0			2
							1	4	48	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

11	210	#	163	-0-	-47	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	181	-0-	-36	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	#	196	-0-	-21	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	153	-0-	-117	-0-	7	1	144	3	N	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
12	217 #	49	-0-	-168	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	217 #	31	-0-	-186	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
						1	4									
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

11	311 R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
						2	4									
12	310 #	214	-0-	-96	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
						1	4									
01	279 #	245	-0-	-34	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
						7	4									
02	280 #	201	-0-	-79	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
						9	4									
03	310 #	289	-0-	-21	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
						3	4									
04	300 #	234	-0-	-66	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

11	870 R	870	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	990 R	990	-0-	-0-	-0-	52	1	933	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	819 R	819	-0-	-0-	-0-	43	1	752	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
02	697 R	697	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
03	955 R	955	-0-	-0-	-0-	48	1	891	3	Y	7	6	0			1
						8	4	8	9							
*04	936 R	936	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	Y	2	3	0			-0-
						3	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	93	#	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	917	R	917	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	155	143	0			12
							4	4	171	9							
12	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	3	Y	177	177	0			12
							7	4	195	9							
01	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1382	3	Y	130	136	0			6
							44	4	143	9							
02	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	66	1	1237	3	Y	103	103	0			6
							59	4	113	9							
03	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	3	Y	93	92	0			7
							12	4	102	9							
04	1680	#	1451	-0-	-229	-0-	66	1	1290	3	Y	84	87	0			4
							3	4	92	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	R	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	#	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	3	Y	25	25	0			2
						7	4	28	9							
12	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1295	3	Y	65	63	0			4
						6	4	72	9							
01	1519 #	1233	-0-	-286	-0-	60	1	1057	3	Y	75	75	0			4
						33	4	83	9							
02	1372 #	1274	-0-	-98	-0-	58	1	1076	3	Y	81	80	0			5
						51	4	89	9							
03	1519 #	1313	-0-	-206	-0-	63	1	1182	3	Y	52	53	0			4
						11	4	57	9							
*04	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	3	Y	42	44	0			2
						3	4	46	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	137	-0-	-43	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	186 #	93	-0-	-93	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	168 #	117	-0-	-51	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	196 #	91	-0-	-105	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	248 #	134	-0-	-114	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	240 #	141	-0-	-99	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 #	214	-0-	-26	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	279 #	226	-0-	-53	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	252 #	219	-0-	-33	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	309	R	309	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	155	#	121	-0-	-34	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	148	-0-	-152	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

11	120	#	95	-0-	-25	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

11	600	#	231	-0-	-369	-0-	10	1	213	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	620	#	275	-0-	-345	-0-	14	1	258	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	279	#	202	-0-	-77	-0-	10	1	178	3	Y	7	7	0			-0-
							6	4	8	9							
02	224	#	134	-0-	-90	-0-	6	1	116	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
03	279	#	183	-0-	-96	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	191	-0-	-79	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 #	232	-0-	-68	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	310 #	179	-0-	-131	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	422 R	422	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	1	1	0			-0-
						21	4	1	9							
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
04	420 #	279	-0-	-141	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

11	120 #	99	-0-	-21	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

11	390 #	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	403 #	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	140 #	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	300 #	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

11	180 #	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	150 #	193	-0-	43	-0-	193	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210 #	224	-0-	14	-0-	224	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 #	391	-0-	-149	-0-	380	2	11	9	N	10					25
12	558 #	469	-0-	-89	-0-	457	2	12	9	N	11	27	0			9
01	558 #	530	-0-	-28	-0-	515	2	15	9	N	14					23
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	493	2	17	9	N	15	14	0			24
03	490 R	490	-0-	-0-	-0-	479	2	11	9	N	10	14	0			20
04	510 #	522	-0-	12	-0-	509	2	13	9	N	12	14	0			18

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	196 #	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	196 #	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210 #	255	-0-	45	-0-	255	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	61	-0-	-29	-0-	59	2	2	9	N	2					3
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	3	0			1
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					3
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	58	2	2	9	N	2	2	0			3
03	93	#	53	-0-	-40	-0-	52	2	1	9	N	1	2	0			2
04	120	#	88	-0-	-32	-0-	86	2	2	9	N	2	2	0			2

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

11	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	224	#	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	180	#	600	-0-	420	-0-	600	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	0			1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

11	420	#	53	-0-	-367	-0-	52	2	1	9	N	1					1
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	2	2	0			1
01	403	#	130	-0-	-273	-0-	128	2	2	9	N	2					3
02	364	#	287	-0-	-77	-0-	285	2	2	9	N	2	2	0			3
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1	2	0			2
04	120	#	281	-0-	161	-0-	279	2	2	9	N	2	2	0			2

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

11	600	#	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					1
12	651	#	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					1
01	651	#	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					1
02	588	#	527	-0-	-61	-0-	527	2			N	-0-					1
03	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					1
04	570	#	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					1

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

11	210	#	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	217	#	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	240 #	124	-0-	-116	-0-	124	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	60 #	65	-0-	5	-0-	65	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

11	150 #	82	-0-	-68	-0-	80	2	2	9	N	2					3
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	N	1	3	0			1
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	N	2					3
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	108	2	2	9	N	2	2	0			3
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2	0			3
04	120 #	199	-0-	79	-0-	198	2	1	9	N	1	2	0			2

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

11	1020 #	834	-0-	-186	-0-	830	2	4	9	N	4					8
12	1147 #	997	-0-	-150	-0-	993	2	4	9	N	4	9	0			3
01	1147 #	658	-0-	-489	-0-	652	2	6	9	N	5					8
02	1036 #	725	-0-	-311	-0-	718	2	7	9	N	6	5	0			9
03	992 #	881	-0-	-111	-0-	878	2	3	9	N	3	5	0			7
04	960 #	796	-0-	-164	-0-	790	2	6	9	N	5	5	0			7

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

11	90 #	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	N	1					1
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	1	0			-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					1
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					1
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					1
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 #	324	-0-	-96	-0-	311	2	13	9	N	12					36
12	434 #	274	-0-	-160	-0-	259	2	15	9	N	14	39	0			11
01	465 #	166	-0-	-299	-0-	147	2	19	9	N	17					28
02	420 #	245	-0-	-175	-0-	225	2	20	9	N	18	17	0			29
03	465 #	260	-0-	-205	-0-	247	2	13	9	N	12	17	0			24
04	330 #	382	-0-	52	-0-	261	2	121	9	N	110	17	0			117

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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

11	420 #	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	434 #	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	364 #	229	-0-	-135	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330 #	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

11	330 #	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	341 #	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	308 #	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	300 #	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

11	600 #	463	-0-	-137	-0-	457	2	6	9	N	5					10
12	850 R	850	-0-	-0-	-0-	590	2	260	9	N	236	11	1			235
01	620 #	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					235
02	560 #	469	-0-	-91	-0-	469	2			N	-0-	6	1			229
03	775 #	544	-0-	-231	-0-	544	2			N	-0-	6	1			223
04	750 #	553	-0-	-197	-0-	533	2	20	9	N	18	6	1			235

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	600 #	36	-0-	-564	-0-	36	2			Y	-0-					15
12	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					15
01	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					15
02	448 #	438	-0-	-10	-0-	438	2			Y	-0-					15
03	589 #	457	-0-	-132	-0-	457	2			Y	-0-					15
04	840 #	358	-0-	-482	-0-	358	2			Y	-0-					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 #	303	-0-	-57	-0-	302	2	1	9	N	1					5
12	372 #	229	-0-	-143	-0-	228	2	1	9	N	1	5	0			1
01	279 #	244	-0-	-35	-0-	242	2	2	9	N	2					3
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	0			3
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2	2	0			3
04	300 #	312	-0-	12	-0-	311	2	1	9	N	1	2	0			2

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	187	-0-	-37	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	233	-0-	233	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

11	480 #	414	-0-	-66	-0-	412	2	2	9	Y	2					6
12	496 #	325	-0-	-171	-0-	319	2	6	9	Y	5					11
01	434 #	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					11
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	9	0			4
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2					6
04	0 #	445	-0-	445	-0-	442	2	3	9	Y	3	5	0			4

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

11	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-	76	1			2
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					2
01	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					2
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-	1	1			1
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					1
04	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					1

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

11	1110 #	299	-0-	-811	-0-	293	2	6	9	Y	5					7
12	1147 #	323	-0-	-824	-0-	314	2	9	9	Y	8					15
01	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4					19
02	896 #	369	-0-	-527	-0-	357	2	12	9	Y	11	16	0			14
03	703 R	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	Y	4					18
04	0 #	852	-0-	852	-0-	846	2	6	9	Y	5	14	0			9

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

11	330 #	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	N	3	25	0			6
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3					9
01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					16
02	308 #	264	-0-	-44	-0-	258	2	6	9	N	5					21
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	324	2	3	9	N	3	18	0			6
04	420 #	325	-0-	-95	-0-	321	2	4	9	N	4					10

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080 #	629	-0-	-451	-0-	599	2	30	9	N	27					60
12	1116 #	646	-0-	-470	-0-	613	2	33	9	N	30	66	0			24
01	868 #	484	-0-	-384	-0-	441	2	43	9	N	39					63
02	885 R	885	-0-	-0-	-0-	842	2	43	9	N	39	37	0			65
03	884 R	884	-0-	-0-	-0-	854	2	30	9	N	27	38	0			54
04	630 #	678	-0-	48	-0-	642	2	36	9	N	33	38	0			49

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

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

11	420 #	328	-0-	-92	-0-	315	2	13	9	N	12					18
12	403 #	347	-0-	-56	-0-	332	2	15	9	N	14	21	0			11
01	341 #	298	-0-	-43	-0-	279	2	19	9	N	17					28
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	292	2	18	9	N	16	16	0			28
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	343	2	14	9	N	13	17	0			24
04	330 #	344	-0-	14	-0-	327	2	17	9	N	15	17	0			22

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-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

11	510 #	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					1
12	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-	1	0			-0-
01	527 #	467	-0-	-60	-0-	466	2	1	9	N	1					1
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	438	2	1	9	N	1	1	0			1
03	496 #	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	N	1	1	0			1
04	480 #	449	-0-	-31	-0-	448	2	1	9	N	1	1	0			1

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

11	240 #	123	-0-	-117	-0-	117	2	6	9	N	5					11
12	217 #	141	-0-	-76	-0-	135	2	6	9	N	5	12	0			4
01	217 #	91	-0-	-126	-0-	83	2	8	9	N	7					11
02	196 #	52	-0-	-144	-0-	43	2	9	9	N	8	7	0			12
03	186 #	112	-0-	-74	-0-	106	2	6	9	N	5	7	0			10
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	111	2	7	9	N	6	7	0			9

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

11	900 #	830	-0-	-70	-0-	829	2	1	9	N	1					5
12	961 #	819	-0-	-142	-0-	818	2	1	9	N	1	5	0			1
01	961 #	799	-0-	-162	-0-	797	2	2	9	N	2					3
02	868 #	761	-0-	-107	-0-	759	2	2	9	N	2	2	0			3
03	899 #	848	-0-	-51	-0-	846	2	2	9	N	2	2	0			3
04	840 #	782	-0-	-58	-0-	780	2	2	9	N	2	2	0			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					4
12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2	4	0			2
01	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					4
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2	2	0			4
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3	3	0			4
04	240	#	315	-0-	75	-0-	313	2	2	9	N	2	3	0			3

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					1
12	589	#	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-	1	0			-0-
01	527	#	471	-0-	-56	-0-	470	2	1	9	N	1					1
02	532	#	474	-0-	-58	-0-	473	2	1	9	N	1	1	0			1
03	589	#	466	-0-	-123	-0-	465	2	1	9	N	1	1	0			1
04	570	#	511	-0-	-59	-0-	510	2	1	9	N	1	1	0			1

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1					2
12	248	#	194	-0-	-54	-0-	193	2	1	9	N	1	2	0			1
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					2
02	252	#	225	-0-	-27	-0-	224	2	1	9	N	1	1	0			2
03	279	#	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1	1	0			2
04	270	#	210	-0-	-60	-0-	209	2	1	9	N	1	1	0			2

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	368	-0-	-82	-0-	367	2	1	9	N	1					1
12	434	#	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-	1	0			-0-
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	305	2	1	9	N	1					1
02	336	#	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					1
03	372	#	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					1
04	360	#	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					1

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	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	N	1					1
12	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-	1	0			-0-
01	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1					1
02	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					1
03	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					1
04	480	#	1504	-0-	1024	-0-	1504	2			N	-0-					1

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					1
12	651	#	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-	1	0			-0-
01	651	#	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	588	#	548	-0-	-40	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	600	#	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	#	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 #	349	-0-	-71	-0-	348	2	1	9	N	1					161
12	434 #	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					161
01	434 #	386	-0-	-48	-0-	384	2	2	9	N	2					163
02	392 #	256	-0-	-136	-0-	256	2			N	-0-					163
03	372 #	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					163
04	360 #	294	-0-	-66	-0-	293	2	1	9	N	1					164

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	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-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

11	570 #	531	-0-	-39	-0-	524	2	7	9	N	6					14
12	589 #	482	-0-	-107	-0-	475	2	7	9	N	6	15	0			5
01	558 #	213	-0-	-345	-0-	204	2	9	9	N	8					13
02	504 #	417	-0-	-87	-0-	408	2	9	9	N	8	8	0			13
03	648 R	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	N	6	8	0			11
04	540 #	306	-0-	-234	-0-	298	2	8	9	N	7	8	0			10

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	527 #	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	527 #	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476 #	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480 #	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	120 #	187	-0-	67	-0-	187	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					2
12	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-	2	0			-0-
01	372 #	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	360 #	365	-0-	5	-0-	365	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	713 #	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	713 #	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	644 #	459	-0-	-185	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	713 #	488	-0-	-225	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	690 #	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 #	287	-0-	-103	-0-	286	2	1	9	N	1					2
12	403 #	135	-0-	-268	-0-	134	2	1	9	N	1	2	0			1
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					2
02	489 R	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	1	0			2
03	546 R	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1	1	0			2
04	450 #	354	-0-	-96	-0-	353	2	1	9	N	1	1	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

11	450 #	303	-0-	-147	-0-	301	2	2	9	N	2					4
12	465 #	409	-0-	-56	-0-	408	2	1	9	N	1	4	0			1
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					4
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2	2	0			4
03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	2	0			3
04	390 #	477	-0-	87	-0-	475	2	2	9	N	2	2	0			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

11	648 R	648	-0-	-0-	-0-	633	2	15	9	Y	14	12	1			14
12	806 #	767	-0-	-39	-0-	752	2	15	9	Y	14	12	1			16
01	806 #	407	-0-	-399	-0-	393	2	14	9	Y	13	23	1			6
02	845 R	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	Y	13	12	1			7
03	808 R	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	Y	7					14
04	0 #	725	-0-	725	-0-	713	2	12	9	Y	11	12	1			13

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

11	660 #	411	-0-	-249	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	682 #	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	589 #	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	434 #	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	420 #	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

11	750 #	723	-0-	-27	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	744 #	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	672 #	660	-0-	-12	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
03	744 #	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	708	-0-	708	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602 R	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	Y	14	14	0			1
12	589 #	545	-0-	-44	-0-	526	2	19	9	Y	17	16	0			2
01	589 #	552	-0-	-37	-0-	526	2	26	9	Y	24	24	0			2
02	560 #	527	-0-	-33	-0-	499	2	28	9	Y	25	24	0			3
03	620 #	552	-0-	-68	-0-	538	2	14	9	Y	13	14	0			2
04	0 #	541	-0-	541	-0-	521	2	20	9	Y	18	18	0			2

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	582	-0-	-18	-0-	575	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	620 #	563	-0-	-57	-0-	556	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	620 #	592	-0-	-28	-0-	579	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	560 #	536	-0-	-24	-0-	519	2	17	9	Y	15	14	0			2
03	589 #	557	-0-	-32	-0-	547	2	10	9	Y	9	10	0			1
04	0 #	533	-0-	533	-0-	524	2	9	9	Y	8	8	0			1

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	248 #	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	224 #	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	128	-0-	-52	-0-	124	2	4	9	N	4					15
12	186 #	117	-0-	-69	-0-	113	2	4	9	N	4					19
01	155 #	112	-0-	-43	-0-	104	2	8	9	N	7	23	1			3
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	101	2	6	9	N	5					8
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	N	3					11
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	107	2	7	9	N	6					17

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	690 #	450	-0-	-240	-0-	449	2	1	9	N	1					5
12	761 R	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2	6	0			1
01	713 #	355	-0-	-358	-0-	353	2	2	9	N	2					3
02	644 #	573	-0-	-71	-0-	571	2	2	9	N	2	2	0			3
03	775 #	522	-0-	-253	-0-	521	2	1	9	N	1	2	0			2
04	750 #	491	-0-	-259	-0-	489	2	2	9	N	2	2	0			2

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 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	960 #	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	992 #	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	812 #	783	-0-	-29	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	870 #	772	-0-	-98	-0-	772	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 #	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					3
12	527 #	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-	3	0			-0-
01	527 #	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	476 #	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	390 #	461	-0-	71	-0-	461	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	420 #	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	465 #	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	465 #	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	420 #	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

11	270 #	239	-0-	-31	-0-	218	2	21	9	Y	19					29
12	279 #	204	-0-	-75	-0-	200	2	4	9	Y	4					33
01	279 #	238	-0-	-41	-0-	219	2	19	9	Y	17					50
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	246	2	22	9	Y	20	46	0			24
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	242	2	19	9	Y	17					41
04	0 #	239	-0-	239	-0-	226	2	13	9	Y	12					53

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

11	390 #	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	434 #	356	-0-	-78	-0-	355	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	588 R	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					1
02	392 #	334	-0-	-58	-0-	333	2	1	9	N	1	1	0			1
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1	1	0			1
04	540 #	372	-0-	-168	-0-	371	2	1	9	N	1	1	0			1

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

11	DLQ G-10	453	-0-	453	912	453	2			Y	-0-					-0-
12	1334 R	422	-0-	-912	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	419	-0-	-85	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	515	-0-	35	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

11	750 #	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	775 #	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	682 #	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	616 #	355	-0-	-261	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	620 #	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	600 #	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

11	390 #	365	-0-	-25	-0-	359	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	403 #	350	-0-	-53	-0-	343	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	403 #	357	-0-	-46	-0-	349	2	8	9	Y	7	7	0			1
02	364 #	322	-0-	-42	-0-	314	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	372 #	370	-0-	-2	-0-	361	2	9	9	Y	8	8	0			1
04	0 #	367	-0-	367	-0-	358	2	9	9	Y	8	8	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	49	-0-	49	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	#	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					1
12	899	#	556	-0-	-343	-0-	556	2			N	-0-					1
01	899	#	472	-0-	-427	-0-	472	2			N	-0-					1
02	812	#	397	-0-	-415	-0-	397	2			N	-0-					1
03	868	#	427	-0-	-441	-0-	427	2			N	-0-					1
04	540	#	590	-0-	50	-0-	590	2			N	-0-					1

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	375	-0-	375	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	496	#	383	-0-	-113	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	496	#	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	378	-0-	378	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	920	-0-	-40	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	1023	#	754	-0-	-269	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	1023	#	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	924	#	606	-0-	-318	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	961	#	788	-0-	-173	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	613	-0-	613	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	191	-0-	-212	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	385	-0-	385	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	332	-0-	332	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	210	-0-	210	423	210	2			Y	-0-					-0-
12	609 R	186	-0-	-423	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

11	510 #	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	453	-0-	-23	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	486	-0-	486	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

11	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	330	-0-	-62	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	320	-0-	320	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

11	570 #	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	431	-0-	-45	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	428	-0-	428	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

11	702 R	702	-0-	-0-	-0-	690	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	713 #	673	-0-	-40	-0-	654	2	19	9	Y	17	16	0			2
01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	Y	12	13	0			1
02	690 R	690	-0-	-0-	-0-	668	2	22	9	Y	20	19	0			2
03	745 R	745	-0-	-0-	-0-	722	2	23	9	Y	21	20	0			3
04	0 #	722	-0-	722	-0-	707	2	15	9	Y	14	15	0			2

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

11	480 #	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-					20
12	496 #	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-	20	0			-0-
01	496 #	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	448 #	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	496 #	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	330 #	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810 #	679	-0-	-131	-0-	664	2	15	9	Y	14	15	0			1
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	781 R	781	-0-	-0-	-0-	729	2	52	9	Y	47	44	0			4
02	672 #	639	-0-	-33	-0-	611	2	28	9	Y	25	26	0			3
03	744 #	632	-0-	-112	-0-	623	2	9	9	Y	8	10	0			1
04	0 #	713	-0-	713	-0-	693	2	20	9	Y	18	17	0			2

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

11	DLQ G-10	373	-0-	373	760	373	2			Y	-0-					-0-
12	1122 R	362	-0-	-760	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	225	-0-	-165	-0-	225	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 #	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	381	-0-	381	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

11	450 #	291	-0-	-159	-0-	290	2	1	9	N	1					3
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	3	0			2
01	551 R	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					4
02	336 #	321	-0-	-15	-0-	320	2	1	9	N	1	3	0			2
03	403 #	363	-0-	-40	-0-	361	2	2	9	N	2	3	0			1
04	540 #	399	-0-	-141	-0-	398	2	1	9	N	1					2

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

11	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					1
12	620 #	116	-0-	-504	-0-	114	2	2	9	N	2	2	0			1
01	620 #	182	-0-	-438	-0-	182	2			N	-0-					1
02	560 #	445	-0-	-115	-0-	443	2	2	9	N	2	1	0			2
03	620 #	192	-0-	-428	-0-	192	2			N	-0-	1	0			1
04	600 #	785	-0-	185	-0-	784	2	1	9	N	1	1	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 #	705	-0-	-45	-0-	703 2	2 9	N	2			4
12	930 #	842	-0-	-88	-0-	839 2	3 9	N	3	4 0		3
01	978 R	978	-0-	-0-	-0-	976 2	2 9	N	2			5
02	840 #	737	-0-	-103	-0-	735 2	2 9	N	2	4 0		3
03	837 #	809	-0-	-28	-0-	806 2	3 9	N	3	4 0		2
04	960 #	717	-0-	-243	-0-	716 2	1 9	N	1			3

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

11	390 #	272	-0-	-118	-0-	272 2		N	-0-			-0-
12	434 #	340	-0-	-94	-0-	340 2		N	-0-			-0-
01	434 #	391	-0-	-43	-0-	391 2		N	-0-			-0-
02	392 #	351	-0-	-41	-0-	351 2		N	-0-			-0-
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
04	390 #	332	-0-	-58	-0-	332 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	600 #	456	-0-	-144	-0-	456 2		N	-0-			1
12	620 #	544	-0-	-76	-0-	542 2	2 9	N	2	2 0		1
01	620 #	354	-0-	-266	-0-	354 2		N	-0-			1
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	579 2	2 9	N	2	1 0		2
03	558 #	427	-0-	-131	-0-	427 2		N	-0-	1 0		1
04	540 #	429	-0-	-111	-0-	428 2	1 9	N	1	1 0		1

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

11	270 #	256	-0-	-14	-0-	256 2		N	-0-			-0-
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
01	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
04	270 #	272	-0-	2	-0-	272 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	570 #	253	-0-	-317	-0-	253 2		N	-0-			-0-
12	589 #	308	-0-	-281	-0-	308 2		N	-0-			-0-
01	589 #	567	-0-	-22	-0-	567 2		N	-0-			-0-
02	532 #	280	-0-	-252	-0-	280 2		N	-0-			-0-
03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
04	540 #	449	-0-	-91	-0-	449 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			1
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-	1 0		-0-
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	254 2	1 9	N	1			1
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	N	1	1 0		1
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	266 2	1 9	N	1	1 0		1
04	180 #	159	-0-	-21	-0-	158 2	1 9	N	1	1 0		1

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	420 #	326	-0-	-94	-0-	326 2		N	-0-			1
12	434 #	294	-0-	-140	-0-	294 2		N	-0-	1 0		-0-
01	372 #	256	-0-	-116	-0-	256 2		N	-0-			-0-
02	336 #	268	-0-	-68	-0-	268 2		N	-0-			-0-
03	341 #	310	-0-	-31	-0-	310 2		N	-0-			-0-
04	330 #	315	-0-	-15	-0-	315 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

11	660 #	543	-0-	-117	-0-	543 2		N	-0-			1
12	589 #	530	-0-	-59	-0-	530 2		N	-0-	1 0		-0-
01	589 #	501	-0-	-88	-0-	501 2		N	-0-			-0-
02	532 #	511	-0-	-21	-0-	511 2		N	-0-			-0-
03	558 #	477	-0-	-81	-0-	477 2		N	-0-			-0-
04	540 #	378	-0-	-162	-0-	378 2		N	-0-			-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

11	990 #	914	-0-	-76	-0-	906 2	8 9	N	7			8
12	1023 #	730	-0-	-293	-0-	720 2	10 9	N	9	10 0		7
01	992 #	466	-0-	-526	-0-	454 2	12 9	N	11			18
02	896 #	703	-0-	-193	-0-	691 2	12 9	N	11	11 0		18
03	961 #	809	-0-	-152	-0-	800 2	9 9	N	8	11 0		15
04	900 #	523	-0-	-377	-0-	512 2	11 9	N	10	11 0		14

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

11	690 #	668	-0-	-22	-0-	668 2		N	-0-			-0-
12	713 #	665	-0-	-48	-0-	665 2		N	-0-			-0-
01	713 #	624	-0-	-89	-0-	624 2		N	-0-			-0-
02	644 #	593	-0-	-51	-0-	593 2		N	-0-			-0-
03	682 #	646	-0-	-36	-0-	646 2		N	-0-			-0-
04	660 #	617	-0-	-43	-0-	617 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	422 R	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	Y	7	6	0			7
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	Y	7	6	0			8
01	465 #	367	-0-	-98	-0-	359	2	8	9	Y	7	12	0			3
02	608 R	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	0			3
03	527 #	450	-0-	-77	-0-	446	2	4	9	Y	4					7
04	0 #	556	-0-	556	-0-	549	2	7	9	Y	6	6	0			7

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

11	712 R	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	Y	7	6	1			8
01	578 R	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	12	1			3
02	705 R	705	-0-	-0-	-0-	698	2	7	9	Y	6	6	1			3
03	527 #	345	-0-	-182	-0-	341	2	4	9	Y	4					7
04	0 #	317	-0-	317	-0-	310	2	7	9	Y	6	6	1			7

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

11	866 R	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	N	6					12
12	961 #	938	-0-	-23	-0-	932	2	6	9	N	5	10	0			7
01	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	N	7					14
02	868 #	835	-0-	-33	-0-	831	2	4	9	N	4	10	0			8
03	930 #	879	-0-	-51	-0-	871	2	8	9	N	7	10	0			5
04	1050 #	865	-0-	-185	-0-	862	2	3	9	N	3					8

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

11	480 #	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	433	-0-	-43	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	709	-0-	709	-0-	464	2	245	9	Y	223					223

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	217	-0-	217	429	217	2			Y	-0-					-0-
12	631 R	202	-0-	-429	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	34	-0-	-190	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	284	-0-	74	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

11	450 #	378	-0-	-72	-0-	368	2	10	9	Y	9	9	0			1
12	434 #	417	-0-	-17	-0-	406	2	11	9	Y	10	10	0			1
01	403 #	394	-0-	-9	-0-	377	2	17	9	Y	15	15	0			1
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	361	2	22	9	Y	20	19	0			2
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	419	2	19	9	Y	17	17	0			2
04	0 #	423	-0-	423	-0-	405	2	18	9	Y	16	16	0			2

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

11	540 #	465	-0-	-75	-0-	463	2	2	9	N	2					4
12	837 #	609	-0-	-228	-0-	608	2	1	9	N	1	3	0			2
01	837 #	779	-0-	-58	-0-	777	2	2	9	N	2					4
02	756 #	395	-0-	-361	-0-	393	2	2	9	N	2	3	0			3
03	744 #	683	-0-	-61	-0-	681	2	2	9	N	2	3	0			2
04	750 #	810	-0-	60	-0-	810	2			N	-0-					2

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

11	660 #	596	-0-	-64	-0-	555	2	41	9	N	37					73
12	682 #	526	-0-	-156	-0-	491	2	35	9	N	32	60	0			45
01	682 #	375	-0-	-307	-0-	333	2	42	9	N	38					83
02	616 #	508	-0-	-108	-0-	475	2	33	9	N	30	61	0			52
03	682 #	558	-0-	-124	-0-	514	2	44	9	N	40	60	0			32
04	600 #	516	-0-	-84	-0-	499	2	17	9	N	15					47

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	392	2	28	9	N	25					51
12	542 R	542	-0-	-0-	-0-	517	2	25	9	N	23	42	0			32
01	762 R	762	-0-	-0-	-0-	733	2	29	9	N	26					58
02	964 R	964	-0-	-0-	-0-	941	2	23	9	N	21	43	0			36
03	527 #	440	-0-	-87	-0-	408	2	32	9	N	29	42	0			23
04	750 #	409	-0-	-341	-0-	398	2	11	9	N	10					33

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	720 #	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	713 #	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	644 #	601	-0-	-43	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	713 #	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	655	-0-	655	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	T. A.	217	-0-	217	614	213	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	T. A.	399	-0-	399	1013	381	2	18	9	Y	16	14	0			2
01	1373 R	360	-0-	-1013	-0-	354	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
02	364 #	341	-0-	-23	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	396	2	15	9	Y	14	12	0			2
04	390 #	399	-0-	9	-0-	388	2	11	9	Y	10	11	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	257	-0-	257	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	600 #	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	574	-0-	-77	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	532	-0-	-56	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	566	-0-	566	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

11	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	64	-0-	-188	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	106	-0-	-173	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	121	-0-	121	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

11	DLQ G-10	358	-0-	358	623	354	2	4	9	Y	4					4
12	1018 R	395	-0-	-623	-0-	388	2	7	9	Y	6					10
01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					10
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	284	2	6	9	Y	5					15
03	403 #	285	-0-	-118	-0-	262	2	23	9	Y	21					36
04	390 #	257	-0-	-133	-0-	235	2	22	9	Y	20					56

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	496 #	354	-0-	-142	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	448 #	341	-0-	-107	-0-	333	2	8	9	Y	7	6	0			1
03	496 #	293	-0-	-203	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	0 #	407	-0-	407	-0-	399	2	8	9	Y	7	6	0			1

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

11	330 #	328	-0-	-2	-0-	327	2	1	9	Y	1					9
12	341 #	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					10
01	341 #	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					11
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	305	2	2	9	Y	2					13
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	Y	6					19
04	DLQ G-10	336	-0-	336	-0-	327	2	9	9	Y	8					27

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	509	R	509	-0-	-0-	-0-	467	2	42	9	Y	38	37	0			3
12	458	R	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	Y	20	21	0			2
01	499	R	499	-0-	-0-	-0-	466	2	33	9	Y	30	30	0			2
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	416	2	51	9	Y	46	43	0			5
03	469	R	469	-0-	-0-	-0-	443	2	26	9	Y	24	26	0			3
04	0	#	437	-0-	437	-0-	419	2	18	9	Y	16	17	0			2

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	37	-0-	37	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	DLQ G-10		92	-0-	92	190	92	2			Y	-0-					-0-
12	270	R	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	450	#	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	411	-0-	411	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

11	660	#	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	343	-0-	-308	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	321	-0-	-211	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	351	-0-	351	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		285	-0-	285	528	285	2			Y	-0-					-0-
12	797	R	269	-0-	-528	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	317	-0-	17	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	630	#	555	-0-	-75	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	469	-0-	-63	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	563	-0-	563	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	390	#	359	-0-	-31	-0-	353	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	372	#	363	-0-	-9	-0-	356	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	364	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	363	2	9	9	Y	8	8	0			1
04	0	#	363	-0-	363	-0-	354	2	9	9	Y	8	8	0			1

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

11	330	#	275	-0-	-55	-0-	268	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	372	#	204	-0-	-168	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	372	#	323	-0-	-49	-0-	308	2	15	9	Y	14	13	0			1
02	336	#	327	-0-	-9	-0-	310	2	17	9	Y	15	14	0			2
03	372	#	357	-0-	-15	-0-	340	2	17	9	Y	15	15	0			2
04	0	#	364	-0-	364	-0-	346	2	18	9	Y	16	16	0			2

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

11	750	#	448	-0-	-302	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	775	#	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	775	#	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	588	#	414	-0-	-174	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	589	#	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	450	#	453	-0-	3	-0-	453	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

11	450	#	369	-0-	-81	-0-	366	2	3	9	N	3					5
12	496	#	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2	4	0			3
01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2					5
02	476	#	331	-0-	-145	-0-	329	2	2	9	N	2	4	0			3
03	527	#	461	-0-	-66	-0-	458	2	3	9	N	3	4	0			2
04	540	#	491	-0-	-49	-0-	490	2	1	9	N	1					3

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

11	990	#	834	-0-	-156	-0-	816	2	18	9	N	16					70
12	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					78
01	1085	#	1016	-0-	-69	-0-	1010	2	6	9	N	5					83
02	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					83
03	1085	#	866	-0-	-219	-0-	848	2	18	9	N	16					99
04	990	#	805	-0-	-185	-0-	795	2	10	9	N	9					108

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					16
12	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					16
01	412	R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					17
02	364	#	309	-0-	-55	-0-	309	2			Y	-0-					17
03	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					17
04	0	#	331	-0-	331	-0-	331	2			Y	-0-					17

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	477	-0-	-63	-0-	453	2	24	9	N	22					43
12	558	#	471	-0-	-87	-0-	450	2	21	9	N	19	35	0			27
01	558	#	411	-0-	-147	-0-	387	2	24	9	N	22					49
02	504	#	459	-0-	-45	-0-	439	2	20	9	N	18	36	0			31
03	558	#	488	-0-	-70	-0-	462	2	26	9	N	24	36	0			19
04	480	#	365	-0-	-115	-0-	355	2	10	9	N	9					28

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	716	-0-	-64	-0-	708	2	8	9	N	7					14
12	837	#	724	-0-	-113	-0-	716	2	8	9	N	7	12	0			9
01	837	#	609	-0-	-228	-0-	601	2	8	9	N	7					16
02	756	#	568	-0-	-188	-0-	561	2	7	9	N	6	12	0			10
03	744	#	636	-0-	-108	-0-	627	2	9	9	N	8	12	0			6
04	720	#	622	-0-	-98	-0-	619	2	3	9	N	3					9

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		276	-0-	276	582	276	2			Y	-0-					29
12	876	R	294	-0-	-582	-0-	294	2			Y	-0-					29
01	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					29
02	280	#	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-					29
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					29
04	330	#	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					29

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1					5
12	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					5
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					6
02	168	#	154	-0-	-14	-0-	154	2			Y	-0-					6
03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					6
04	0	#	240	-0-	240	-0-	240	2			Y	-0-					6

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		189	-0-	189	340	189	2			Y	-0-					67
12	453	R	113	-0-	-340	-0-	113	2			Y	-0-					67
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					67
02	168	#	125	-0-	-43	-0-	125	2			Y	-0-					67
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					67
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					67

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
12	341	#	193	-0-	-148	-0-	193	2			Y	-0-					1
01	496	#	218	-0-	-278	-0-	217	2	1	9	Y	1					2
02	448	#	302	-0-	-146	-0-	302	2			Y	-0-					2
03	496	#	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-					2
04	0	#	242	-0-	242	-0-	242	2			Y	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	715	-0-	-275	-0-	715	2			N	-0-					144
12	1023	#	632	-0-	-391	-0-	632	2			N	-0-					144
01	992	#	418	-0-	-574	-0-	418	2			N	-0-					144
02	896	#	505	-0-	-391	-0-	505	2			N	-0-					144
03	806	#	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					144
04	720	#	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					144

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					14
12	652	R	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5					19
01	558	#	146	-0-	-412	-0-	139	2	7	9	Y	6					25
02	560	#	547	-0-	-13	-0-	543	2	4	9	Y	4					29
03	651	#	476	-0-	-175	-0-	473	2	3	9	Y	3					32
04	0	#	291	-0-	291	-0-	288	2	3	9	Y	3					35

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

11	DLQ G-10		270	-0-	270	578	270	2			Y	-0-					4
12	735	R	157	-0-	-578	-0-	157	2			Y	-0-					4
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					4
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4
03	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					4
04	270	#	138	-0-	-132	-0-	138	2			Y	-0-					4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

11	510	#	306	-0-	-204	-0-	306	2			Y	-0-					12
12	527	#	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-					12
01	434	#	217	-0-	-217	-0-	217	2			Y	-0-					12
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					12
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					12
04	0	#	164	-0-	164	-0-	164	2			Y	-0-					12

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

11	1080	#	1025	-0-	-55	-0-	1018	2	7	9	Y	6					173
12	1116	#	931	-0-	-185	-0-	922	2	9	9	Y	8	162	1			19
01	1147	#	562	-0-	-585	-0-	555	2	7	9	Y	6					25
02	1036	#	922	-0-	-114	-0-	910	2	12	9	Y	11					36
03	1147	#	858	-0-	-289	-0-	851	2	7	9	Y	6					42
04	0	#	651	-0-	651	-0-	636	2	15	9	Y	14					56

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

11	DLQ G-10		281	-0-	281	487	281	2			Y	-0-					2
12	920	R	433	-0-	-487	-0-	432	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	322	R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					1
02	308	#	214	-0-	-94	-0-	213	2	1	9	Y	1					2
03	341	#	313	-0-	-28	-0-	312	2	1	9	Y	1					3
04	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	71	-0-	71	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

11	DLQ G-10	175	-0-	175	341	175	2			Y	-0-					-0-
12	505 R	164	-0-	-341	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	197	-0-	17	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35	9	Y	32	32	0			2
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	474	2	28	9	Y	25	24	0			3
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	460	2	12	9	Y	11	13	0			1
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	Y	7	7	0			1
04	0 #	437	-0-	437	-0-	427	2	10	9	Y	9	9	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

11	DLQ G-10	392	-0-	392	785	392	2			Y	-0-					-0-
12	1176 R	391	-0-	-785	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	438	-0-	48	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

11	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	109	-0-	109	187	109	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	89	-0-	89	276	89	2			N	-0-					-0-
02	389 R	113	-0-	-276	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

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

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

11	1050 #	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1333 #	1041	-0-	-292	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1333 #	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1204 #	896	-0-	-308	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1085 #	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	1170 #	1005	-0-	-165	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	170	-0-	170	334	170	2			Y	-0-					-0-
12	434 R	100	-0-	-334	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	300 #	330	-0-	30	-0-	330	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

11	DLQ G-10	590	-0-	590	1218	590	2			Y	-0-					-0-
12	1831 R	613	-0-	-1218	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	552	-0-	-78	-0-	552	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-

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

11	830 R	830	-0-	-0-	-0-	802	2	28	9	Y	25	25	0			2
12	806 #	794	-0-	-12	-0-	779	2	15	9	Y	14	14	0			2
01	837 #	784	-0-	-53	-0-	776	2	8	9	Y	7	8	0			1
02	784 #	693	-0-	-91	-0-	693	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	868 #	750	-0-	-118	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	738	-0-	738	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

11	540 #	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	465	-0-	-39	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	507	-0-	507	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

11	660 #	599	-0-	-61	-0-	592	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
12	682 #	577	-0-	-105	-0-	570	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	620 #	614	-0-	-6	-0-	608	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
02	560 #	554	-0-	-6	-0-	543	2	11	9	Y	10	9	0			1
03	620 #	619	-0-	-1	-0-	606	2	13	9	Y	12	11	0			2
04	0 #	578	-0-	578	-0-	572	2	6	9	Y	5	6	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 #	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	441	-0-	441	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	312	-0-	312	-0-	312	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	750 #	630	-0-	-120	-0-	613	2	17	9	Y	15	16	0			1
12	713 #	644	-0-	-69	-0-	632	2	12	9	Y	11	11	0			1
01	713 #	664	-0-	-49	-0-	639	2	25	9	Y	23	22	0			2
02	644 #	414	-0-	-230	-0-	393	2	21	9	Y	19	19	0			2
03	713 #	648	-0-	-65	-0-	640	2	8	9	Y	7	8	0			1
04	0 #	610	-0-	610	-0-	580	2	30	9	Y	27	25	0			3

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

11	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	321	-0-	-15	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	314	-0-	314	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

11	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	299	-0-	-9	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	336	-0-	336	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

11	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	262	-0-	-46	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	288	-0-	288	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	434 #	421	-0-	-13	-0-	414	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	465 #	401	-0-	-64	-0-	391	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	420 #	394	-0-	-26	-0-	379	2	15	9	Y	14	13	0			2
03	465 #	452	-0-	-13	-0-	435	2	17	9	Y	15	15	0			2
04	0 #	416	-0-	416	-0-	398	2	18	9	Y	16	16	0			2

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

11	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	343	-0-	-21	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	365	-0-	365	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	501	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	558 #	505	-0-	-53	-0-	491	2	14	9	Y	13	12	0			2
01	558 #	525	-0-	-33	-0-	506	2	19	9	Y	17	18	0			1
02	504 #	430	-0-	-74	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	527 #	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	0 #	241	-0-	241	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

11	330 #	160	-0-	-170	-0-	160	2			Y	-0-					1
12	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	403 #	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	225	-0-	-139	-0-	224	2	1	9	Y	1					1
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
04	0 #	310	-0-	310	-0-	310	2			Y	-0-					1

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	1920 #	1057	-0-	-863	-0-	1049	2	8	9	N	7					49
12	2015 #	1046	-0-	-969	-0-	1031	2	15	9	N	14					63
01	2015 #	1996	-0-	-19	-0-	1943	2	53	9	N	48					111
02	1990 R	1990	-0-	-0-	-0-	1961	2	29	9	N	26					137
03	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2028	2	29	9	N	26					163
04	1920 #	1674	-0-	-246	-0-	1653	2	21	9	N	19	155	0			27

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	330 #	244	-0-	-86	-0-	242	2	2	9	Y	2					6
12	341 #	259	-0-	-82	-0-	255	2	4	9	Y	4					10
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4					14
02	252 #	220	-0-	-32	-0-	217	2	3	9	Y	3					17
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3					20
04	0 #	279	-0-	279	-0-	277	2	2	9	Y	2	19	1			3

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

11	480 #	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	465 #	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420 #	440	-0-	20	-0-	440	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	250	2	12	9	Y	11					47
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	Y	8	50	0			5
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	205	2	9	9	Y	8					13
02	252 #	212	-0-	-40	-0-	200	2	12	9	Y	11					24
03	341 #	152	-0-	-189	-0-	145	2	7	9	Y	6					30
04	0 #	232	-0-	232	-0-	220	2	12	9	Y	11					41

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10	122	-0-	122	246	121	2	1	9	Y	1					2
12	386 R	140	-0-	-246	-0-	139	2	1	9	Y	1	2	0			1
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					1
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	140	2	1	9	Y	1					2
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					2

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680 #	1603	-0-	-77	-0-	1579	2	24	9	N	22	102	0			34
12	1860 #	1645	-0-	-215	-0-	1623	2	22	9	N	20					54
01	1860 #	1617	-0-	-243	-0-	1564	2	53	9	N	48					102
02	1680 #	1451	-0-	-229	-0-	1418	2	33	9	N	30					132
03	1674 #	1493	-0-	-181	-0-	1467	2	26	9	N	24	114	0			42
04	1590 #	1453	-0-	-137	-0-	1424	2	29	9	N	26					68

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

11	1230 #	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			Y	-0-					117
12	1271 #	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			Y	-0-					117
01	1209 #	896	-0-	-313	-0-	896	2			Y	-0-					117
02	1148 #	1008	-0-	-140	-0-	1008	2			Y	-0-					117
03	1271 #	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			Y	-0-					117
04	0 #	940	-0-	940	-0-	938	2	2	9	Y	2					119

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	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	76	0			25
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					25
02	224 #	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					25
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					25
04	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					25

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	540 #	535	-0-	-5	-0-	473	2	62	9	N	56					91
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	505	2	59	9	N	54					145
01	527 #	522	-0-	-5	-0-	472	2	50	9	N	45	163	1			27
02	521 R	521	-0-	-0-	-0-	465	2	56	9	N	51					78
03	558 #	531	-0-	-27	-0-	467	2	64	9	N	58					136
04	540 #	519	-0-	-21	-0-	457	2	62	9	N	56	158	1			34

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

11	540 #	301	-0-	-239	-0-	299	2	2	9	Y	2					81
12	558 #	409	-0-	-149	-0-	406	2	3	9	Y	3					84
01	496 #	446	-0-	-50	-0-	435	2	11	9	Y	10					94
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					94
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2					96
04	420 #	339	-0-	-81	-0-	331	2	8	9	Y	7					103

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1530 #	1438	-0-	-92	-0-	1404	2	34	9	Y	31	31	0			2
12	1581 #	1383	-0-	-198	-0-	1362	2	21	9	Y	19	19	0			2
01	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	1480	2	67	9	Y	61	58	0			5
02	1428 #	1376	-0-	-52	-0-	1324	2	52	9	Y	47	47	0			5
03	1550 #	1210	-0-	-340	-0-	1209	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
04	0 #	1141	-0-	1141	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

11	900 #	882	-0-	-18	-0-	864	2	18	9	Y	16	16	0			1
12	930 #	691	-0-	-239	-0-	683	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	930 #	895	-0-	-35	-0-	831	2	64	9	Y	58	54	0			5
02	840 #	806	-0-	-34	-0-	761	2	45	9	Y	41	41	0			5
03	930 #	857	-0-	-73	-0-	806	2	51	9	Y	46	45	0			6
04	0 #	847	-0-	847	-0-	791	2	56	9	Y	51	51	0			6

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

11	840 #	485	-0-	-355	-0-	481	2	4	9	Y	4					10
12	868 #	509	-0-	-359	-0-	505	2	4	9	Y	4					14
01	868 #	861	-0-	-7	-0-	859	2	2	9	Y	2					16
02	728 #	414	-0-	-314	-0-	406	2	8	9	Y	7	14	0			9
03	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1125	2	18	9	Y	16					25
04	0 #	1053	-0-	1053	-0-	1053	2			Y	-0-	19	0			6

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

11	360 #	237	-0-	-123	-0-	234	2	3	9	Y	3					7
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5					12
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4					16
02	308 #	286	-0-	-22	-0-	280	2	6	9	Y	5					21
03	372 #	298	-0-	-74	-0-	295	2	3	9	Y	3					24
04	0 #	445	-0-	445	-0-	442	2	3	9	Y	3	23	1			4

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					54
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					54
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					54
02	224 #	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					54
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					54
04	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

11	1230 #	686	-0-	-544	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	1240 #	709	-0-	-531	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	1147 #	603	-0-	-544	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	1036 #	649	-0-	-387	-0-	621	2	28	9	Y	25	22	0			3
03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	724	2	13	9	Y	12	13	0			2
04	0 #	741	-0-	741	-0-	734	2	7	9	Y	6	7	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	111	-0-	111	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	439	-0-	-131	-0-	438	2	1	9	Y	1					4
12	660	R	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2					6
01	622	R	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					7
02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1	7	0			1
03	651	#	531	-0-	-120	-0-	530	2	1	9	Y	1					2
04	0	#	494	-0-	494	-0-	492	2	2	9	Y	2					4

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					4
12	341	#	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					4
01	341	#	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					4
02	252	#	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					4
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					4
04	240	#	303	-0-	63	-0-	303	2			N	-0-					4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					9
12	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	1	1			8
01	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					8
02	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					8
03	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					8
04	900	#	1180	-0-	280	-0-	1180	2			N	-0-					8

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	892	-0-	-248	-0-	892	2			N	-0-	16	0			3
12	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					3
01	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					3
02	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					3
03	1271	#	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-	2	0			1
04	1380	#	1102	-0-	-278	-0-	1102	2			N	-0-					1

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	R	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	N	8	30	0			11
12	682	#	677	-0-	-5	-0-	669	2	8	9	N	7					18
01	682	#	623	-0-	-59	-0-	606	2	17	9	N	15					33
02	672	#	658	-0-	-14	-0-	647	2	11	9	N	10					43
03	744	#	704	-0-	-40	-0-	694	2	10	9	N	9	38	0			14
04	720	#	693	-0-	-27	-0-	684	2	9	9	N	8					22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900 #	717	-0-	-183	-0-	715	2	2	9	N	2	9	0			3
12	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1					4
01	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3					7
02	1036 #	787	-0-	-249	-0-	785	2	2	9	N	2					9
03	1147 #	935	-0-	-212	-0-	933	2	2	9	N	2	8	0			3
04	1230 #	999	-0-	-231	-0-	997	2	2	9	N	2					5

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

11	1020 #	954	-0-	-66	-0-	947	2	7	9	N	6					58
12	1085 #	1018	-0-	-67	-0-	1005	2	13	9	N	12					70
01	1085 #	946	-0-	-139	-0-	938	2	8	9	N	7					77
02	980 #	881	-0-	-99	-0-	873	2	8	9	N	7					84
03	1023 #	881	-0-	-142	-0-	870	2	11	9	N	10					94
04	990 #	683	-0-	-307	-0-	677	2	6	9	N	5					99

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	Y	5					53
12	1178 #	1175	-0-	-3	-0-	1172	2	3	9	Y	3	53	0			3
01	1178 #	974	-0-	-204	-0-	972	2	2	9	Y	2					5
02	1064 #	1015	-0-	-49	-0-	1012	2	3	9	Y	3					8
03	1178 #	1079	-0-	-99	-0-	1076	2	3	9	Y	3					11
04	DLQ G-10	1040	-0-	1040	-0-	1037	2	3	9	Y	3					14

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6					50
12	527 #	525	-0-	-2	-0-	521	2	4	9	Y	4	50	0			4
01	527 #	435	-0-	-92	-0-	432	2	3	9	Y	3					7
02	476 #	454	-0-	-22	-0-	450	2	4	9	Y	4					11
03	527 #	481	-0-	-46	-0-	478	2	3	9	Y	3					14
04	DLQ G-10	464	-0-	464	-0-	461	2	3	9	Y	3					17

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

11	927 R	927	-0-	-0-	-0-	891	2	36	9	Y	33					58
12	937 R	937	-0-	-0-	-0-	911	2	26	9	Y	24	61	0			21
01	899 #	774	-0-	-125	-0-	756	2	18	9	Y	16					37
02	868 #	811	-0-	-57	-0-	787	2	24	9	Y	22					59
03	961 #	858	-0-	-103	-0-	837	2	21	9	Y	19					78
04	DLQ G-10	825	-0-	825	-0-	806	2	19	9	Y	17					95

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

11	600 #	494	-0-	-106	-0-	486	2	8	9	Y	7					17
12	589 #	448	-0-	-141	-0-	310	2	138	9	Y	125					142
01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					142
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-	26	0			116
03	527 #	370	-0-	-157	-0-	370	2			Y	-0-					116
04	0 #	334	-0-	334	-0-	293	2	41	9	Y	37	11	0			142

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	606	-0-	-84	-0-	606	2			Y	-0-					1
12	713	#	409	-0-	-304	-0-	409	2			Y	-0-					1
01	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					1
02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					1
03	651	#	550	-0-	-101	-0-	548	2	2	9	Y	2					3
04	0	#	481	-0-	481	-0-	481	2			Y	-0-	2	0			1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	241	-0-	-149	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	275	-0-	-128	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	210	-0-	-193	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	379	-0-	379	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	310	-0-	-110	-0-	308	2	2	9	Y	2					11
12	403	#	147	-0-	-256	-0-	143	2	4	9	Y	4					15
01	372	#	295	-0-	-77	-0-	291	2	4	9	Y	4					19
02	376	R	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	Y	19	16	0			22
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	369	2	18	9	Y	16					38
04	0	#	355	-0-	355	-0-	331	2	24	9	Y	22	30	0			30

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	270	#	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					1
12	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	2			Y	-0-					1
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
04	0	#	175	-0-	175	-0-	175	2			Y	-0-					1

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	239	-0-	239	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	453	-0-	-147	-0-	388	2	65	9	N	59	50	1			59
12	682	#	540	-0-	-142	-0-	474	2	66	9	N	60	50	1			69
01	682	#	534	-0-	-148	-0-	475	2	59	9	N	54	98	1			25
02	616	#	614	-0-	-2	-0-	553	2	61	9	N	55	52	1			28
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	549	2	34	9	N	31					59
04	510	#	581	-0-	71	-0-	529	2	52	9	N	47	50	1			56

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	646	-0-	-74	-0-	645	2	1	9	Y	1					23
12	930	#	621	-0-	-309	-0-	620	2	1	9	Y	1					24
01	930	#	542	-0-	-388	-0-	540	2	2	9	Y	2					26
02	963	R	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1					27
03	868	#	805	-0-	-63	-0-	805	2			Y	-0-	25	0			2
04	0	#	877	-0-	877	-0-	875	2	2	9	Y	2					4

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

11	360	#	303	-0-	-57	-0-	296	2	7	9	Y	6					36
12	372	#	362	-0-	-10	-0-	358	2	4	9	Y	4					40
01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	44	0			4
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	Y	5					9
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5					14
04	0	#	368	-0-	368	-0-	360	2	8	9	Y	7					21

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

11	510	#	266	-0-	-244	-0-	262	2	4	9	Y	4					10
12	527	#	329	-0-	-198	-0-	325	2	4	9	Y	4					14
01	496	#	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5	16	0			3
02	448	#	242	-0-	-206	-0-	239	2	3	9	Y	3					6
03	341	#	272	-0-	-69	-0-	268	2	4	9	Y	4					10
04	0	#	377	-0-	377	-0-	371	2	6	9	Y	5					15

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

11	720	#	547	-0-	-173	-0-	541	2	6	9	Y	5					10
12	744	#	578	-0-	-166	-0-	574	2	4	9	Y	4					14
01	651	#	547	-0-	-104	-0-	540	2	7	9	Y	6	17	1			3
02	504	#	421	-0-	-83	-0-	415	2	6	9	Y	5					8
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					11
04	0	#	678	-0-	678	-0-	671	2	7	9	Y	6					17

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

11	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	2	2	1			2
12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	3	2	1			3
01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	2	4	1			1
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	2	2	1			1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	0	#	13	-0-	13	-0-	11	2	2	9	N	2	2	1			2

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

11	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	#	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	210	#	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

11	360	#	279	-0-	-81	-0-	270	2	9	9	N	8					78
12	372	#	230	-0-	-142	-0-	223	2	7	9	N	6					84
01	589	R	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	N	10					94
02	364	#	264	-0-	-100	-0-	256	2	8	9	N	7					101
*03	403	#	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-	101	7			-0-
04	570	#	190	-0-	-380	-0-	190	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2					46
12	186	#	104	-0-	-82	-0-	101	2	3	9	Y	3					49
01	217	#	86	-0-	-131	-0-	82	2	4	9	Y	4					53
02	196	#	108	-0-	-88	-0-	107	2	1	9	Y	1					54
03	217	#	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	Y	1					55
04	0	#	146	-0-	146	-0-	144	2	2	9	Y	2					57

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	870	#	505	-0-	-365	-0-	499	2	6	9	Y	5					29
12	899	#	564	-0-	-335	-0-	558	2	6	9	Y	5					34
01	651	#	599	-0-	-52	-0-	588	2	11	9	Y	10					44
02	605	R	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					48
03	651	#	633	-0-	-18	-0-	631	2	2	9	Y	2					50
04	0	#	448	-0-	448	-0-	442	2	6	9	Y	5					55

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	480	#	455	-0-	-25	-0-	443	2	12	9	N	11					122
12	496	#	249	-0-	-247	-0-	245	2	4	9	N	4					126
01	465	#	433	-0-	-32	-0-	430	2	3	9	N	3					129
02	420	#	345	-0-	-75	-0-	342	2	3	9	N	3					132
03	465	#	293	-0-	-172	-0-	292	2	1	9	N	1					133
04	450	#	255	-0-	-195	-0-	255	2			N	-0-					133

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	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	199	-0-	199	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

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	#	256	-0-	-14	-0-	252	2	4	9	Y	4					33
12	279	#	227	-0-	-52	-0-	221	2	6	9	Y	5	32	0			6
01	279	#	151	-0-	-128	-0-	150	2	1	9	Y	1					7
02	252	#	243	-0-	-9	-0-	240	2	3	9	Y	3					10
03	279	#	250	-0-	-29	-0-	248	2	2	9	Y	2					12
04	0	#	190	-0-	190	-0-	187	2	3	9	Y	3					15

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 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
11	210	#	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2					30
12	248	#	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	Y	2	29	1			3
01	248	#	118	-0-	-130	-0-	117	2	1	9	Y	1					4
02	224	#	172	-0-	-52	-0-	171	2	1	9	Y	1					5
03	217	#	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	Y	1					6
04	0	#	187	-0-	187	-0-	186	2	1	9	Y	1					7

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	199	-0-	-131	-0-	195	2	4	9	Y	4					93
12	341	#	192	-0-	-149	-0-	183	2	9	9	Y	8	91	1			10
01	341	#	247	-0-	-94	-0-	246	2	1	9	Y	1					11
02	224	#	165	-0-	-59	-0-	161	2	4	9	Y	4					15
03	248	#	171	-0-	-77	-0-	168	2	3	9	Y	3					18
04	0	#	206	-0-	206	-0-	203	2	3	9	Y	3					21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	253	-0-	253	475	253	2			Y	-0-					-0-
12	642 R	167	-0-	-475	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	109	-0-	-115	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	167	-0-	-73	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570 #	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	173	-0-	-354	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	77	-0-	-450	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	384	-0-	-92	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	341	-0-	341	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	224	2	20	9	Y	18					72
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	226	2	7	9	Y	6	29	0			49
01	248 #	241	-0-	-7	-0-	223	2	18	9	Y	16					65
02	224 #	223	-0-	-1	-0-	204	2	19	9	Y	17					82
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	228	2	8	9	Y	7	79	0			10
04	DLQ G-10	232	-0-	232	-0-	220	2	12	9	Y	11					21

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	2					39
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					41
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	6					47
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	3	43	1			7
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					16

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	840 #	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
12	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	930 #	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	840 #	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	849	-0-	849	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					11
12	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-	2	1			9
01	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					9
02	308 #	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-	1	1			8
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-	1	1			7
04	300 #	351	-0-	51	-0-	351	2			N	-0-	1	1			6

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	38	-0-	38	68	38	2			Y	-0-					-0-
12	68 R	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90 #	94	-0-	4	-0-	94	2			N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	224	2	9	9	N	8					28
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4	12	0			20
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6					26
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	N	8					34
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	N	3	33	0			4
04	150 #	226	-0-	76	-0-	220	2	6	9	N	5					9

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310 #	139	-0-	-171	-0-	80	2	59	9	N	54					54
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					54
02	280 #	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					54
03	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					54
04	330 #	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					54

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					70
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	N	10					80
02	341 R	341	-0-	-0-	-0-	318	2	23	9	N	21					101
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	316	2	43	9	N	39					140
04	150 #	362	-0-	212	-0-	301	2	61	9	N	55	177	0			18

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					1
12	465 #	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					1
01	496 #	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					1
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	1	0			-0-
03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	390 #	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					31
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					31
01	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					31
02	336 #	155	-0-	-181	-0-	155	2			N	-0-					31
03	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					31
04	360 #	618	-0-	258	-0-	618	2			N	-0-					31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

11	480	#	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	448	#	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4					4
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					4
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					4
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					4
04	60	#	197	-0-	137	-0-	197	2			N	-0-					4

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

11	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	279	#	223	-0-	-56	-0-	213	2	10	9	N	9					9
01	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					9
02	224	#	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					9
03	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					9
04	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					9

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	434	#	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420	#	393	-0-	-27	-0-	390	2	3	9	N	3					3

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

11	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	451	R	451	-0-	-0-	-0-	376	2	75	9	N	68					68
01	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					68
02	364	#	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					68
03	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					68
04	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					68

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

11	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	#	326	-0-	206	-0-	72	2	254	9	N	231					231

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	12					12
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					12
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					12
04	0	#	267	-0-	267	-0-	267	2			N	-0-					12

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	#	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	140	#	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	#	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	403	#	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	364	#	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	#	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	#	154	-0-	4	-0-	154	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	#	218	-0-	8	-0-	218	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	180	#	286	-0-	106	-0-	286	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168 #	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

11	210 #	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	180 #	219	-0-	39	-0-	219	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270 #	271	-0-	1	-0-	271	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

11	300 #	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240 #	361	-0-	121	-0-	233	2	128	9	N	116					116

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

11	390 #	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					22
12	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					22
01	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					22
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					22
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					22
04	240 #	335	-0-	95	-0-	335	2			N	-0-					22

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

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-

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	90	#	59	-0-	-31	-0-	55	2	4	9	Y	4					8
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					8
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					8
02	56	#	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					8
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					32
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					40
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

11	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					86
12	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					86
01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					86
02	112	#	22	-0-	-90	-0-	22	2			Y	-0-					86
03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					86
04	DLQ G-10		596	-0-	596	596	596	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

11	1110	#	626	-0-	-484	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	653	-0-	-494	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	329	-0-	-818	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	520	-0-	-516	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	651	#	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	630	#	382	-0-	-248	-0-	382	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

11	1110	#	532	-0-	-578	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	425	-0-	-722	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	313	-0-	-834	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	912	-0-	-124	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*04	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

11	390 #	256	-0-	-134	-0-	256	3		N	-0-			-0-
12	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	252 #	211	-0-	-41	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

11	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3		N	-0-			141
12	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			141
01	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			141
02	336 #	316	-0-	-20	-0-	316	3		N	-0-			141
03	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			141
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	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-	245				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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	390	#	195	-0-	-195	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	403	#	201	-0-	-202	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*02	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		324	-0-	324	5468	324	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		204	-0-	204	5672	204	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		176	-0-	176	5848	176	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		156	-0-	156	6004	156	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6004					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	T. A.		49	-0-	49	5005	49	3			Y	-0-					162
12	T. A.		116	-0-	116	5121	116	3			Y	-0-					162
01	T. A.		88	-0-	88	5209	88	3			Y	-0-					162
02	T. A.		80	-0-	80	5289	80	3			Y	-0-					162
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5289					Y	NO RPT					162
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5289					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	1410	#	84	-0-	-1326	-0-	84	3			N	-0-					86
12	1457	#	117	-0-	-1340	-0-	117	3			N	-0-					86
01	1457	#	1201	-0-	-256	-0-	1201	3			N	-0-					86
*02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					86
03	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					86
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					86

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	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					71
12	713	#	469	-0-	-244	-0-	469	3			N	-0-					71
01	527	#	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					71
*02	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					71
03	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					71
04	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					71

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	74	-0-	74	2322	74	3			Y	-0-					250
12	DLQ G-10	174	-0-	174	2496	174	3			Y	-0-					250
01	DLQ G-10	131	-0-	131	2627	131	3			Y	-0-					250
02	DLQ G-10	121	-0-	121	2748	121	3			Y	-0-					250
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2748					Y	NO RPT					250
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2748					Y	NO RPT					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

11	DLQ G-10	125	-0-	125	4892	125	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10	297	-0-	297	5189	297	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10	224	-0-	224	5413	224	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10	206	-0-	206	5619	206	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5619					Y	NO RPT					34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5619					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

11	330 #	73	-0-	-257	-0-	73	3			N	-0-					92
12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					92
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					92
*02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					92
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					92
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-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	1	-0-	1	617	1	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	618	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	619	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	620	1	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

11	14B DENY	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

11	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					99
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					99
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					99
*02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					99
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					99
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					99

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		596	-0-	596	5910	596	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		375	-0-	375	6285	375	3			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		324	-0-	324	6609	324	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		288	-0-	288	6897	288	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6897					Y	NO RPT					6
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6897					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 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	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578

BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

11	420 #	113	-0-	-307	-0-	113	3			N	-0-					28
12	217 #	154	-0-	-63	-0-	148	3	6	9	N	5					33
01	217 #	125	-0-	-92	-0-	114	3	11	9	N	10					43
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	117	3	11	9	N	10					53
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	168	3	17	9	N	15					68
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					68

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	270 #	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					93
12	310 #	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					93
01	310 #	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					93
02	280 #	210	-0-	-70	-0-	210	3			N	-0-					93
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					93
*04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					93

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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	1050 #	921	-0-	-129	-0-	921	3			Y	-0-					53
12	1054 #	784	-0-	-270	-0-	784	3			Y	-0-					53
01	1085 #	805	-0-	-280	-0-	805	3			Y	-0-					53
02	980 #	846	-0-	-134	-0-	846	3			Y	-0-					53
03	1085 #	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					53
04	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1052	1052	3			Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

11	180 #	66	-0-	-114	-0-	66	3			Y	-0-					53
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					53
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					53
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-					53
03	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					53
04	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

11	840 #	565	-0-	-275	-0-	565	3			Y	-0-					52
12	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					52
01	868 #	369	-0-	-499	-0-	369	3			Y	-0-					52
02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					52
03	868 #	829	-0-	-39	-0-	829	3			Y	-0-					52
04	DLQ G-10	429	-0-	429	429	429	3			Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

11	570 #	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-					114
12	589 #	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					114
01	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					114
02	420 #	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					114
03	465 #	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					114
04	450 #	326	-0-	-124	-0-	326	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					23
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					23
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					23
02	308 #	284	-0-	-24	-0-	284	3			Y	-0-					23
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	3			Y	-0-					23

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

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	240 #	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					130
12	186 #	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					130
01	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					130
02	112 #	47	-0-	-65	-0-	45	3	2	9	N	2					132
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	181	3	22	9	N	20					152
*04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					152

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					24
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					24
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					24
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					24
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					24
04	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					25
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					25
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					25
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					25
04	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					44
12	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					44
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					44
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					44
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					44
12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					44
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					44
02	308 #	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					44
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					44
12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					44
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
02	308 #	297	-0-	-11	-0-	297	3			Y	-0-					44
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					44
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					44
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					44
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	3		Y	-0-			23
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3		Y	-0-			23
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3		Y	-0-			23
02	308 #	284	-0-	-24	-0-	284	3		Y	-0-			23
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3		Y	-0-			23
04	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	3		Y	-0-			23

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			44
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	3		Y	-0-			44
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			44
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			44
03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-			44
04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3		Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			32
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			32
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			32
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			32
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			32
04	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3		Y	-0-			32

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			33
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			33
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			33
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			33
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			33
04	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3		Y	-0-			33

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			33
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			33
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			33
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			33
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			33
04	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3		Y	-0-			33

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

11	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			83
12	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1333	3	2 9	N	2			85
01	775 #	229	-0-	-546	-0-	229	3		N	-0-			85
02	700 #	531	-0-	-169	-0-	531	3		N	-0-			85
03	775 #	342	-0-	-433	-0-	342	3		N	-0-			85
04	750 #	370	-0-	-380	-0-	370	3		N	-0-			85

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					36
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	Y	4					40
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4					44
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	38	1			8
03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4					12
04	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					12

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					37
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	136	3	3	9	Y	3					40
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4					44
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	38	1			8
03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4					12
04	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					12

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

11	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					25
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					25
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					25
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					25
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					25
04	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					25
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					25
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					25
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					25
04	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					24
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					24
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					24
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					24
04	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					37
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	Y	4					41
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3					44
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	9	Y	4	39	1			9
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	Y	3					12
04	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					12

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

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	39	-0-	9	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
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, 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	448	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	71	1	665	3	Y	29	27	0			2
							3	4	32	9							
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	170	1	466	3	Y	17	18	0			1
							15	4	19	9							
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	30	1	314	3	Y	4	5	0			-0-
							15	4	4	9							
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	32	1	322	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
04	420	N	276	-0-	-144	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 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-

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

11	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	32	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
						16	4	4	9							
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	55	1	786	3	Y	11	10	0			1
						38	4	12	9							
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	833	3	Y	23	22	0			2
						8	4	25	9							
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	690	3	Y	4	6	0			-0-
						2	4	4	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 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-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 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 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

11	270 N	178	-0-	-92	-0-	11	1	157	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	15	1	192	3	Y	5	5	0			1
						2	4	6	9							
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	7	6	0			1
						8	4	8	9							
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	6	6	0			1
						2	4	7	9							
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	12	1	159	3	Y	5	5	0			1
						1	4	6	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 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 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 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 '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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	88	1	241	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	Y	20	19	0			1
						3	4	22	9							
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	30	29	0			2
						1	4	33	9							

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	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	45	1	122	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	186 N	71	-0-	-115	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-

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	506 N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	448	3	Y	9	8	0			1
						3	4	10	9							
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	Y	12	12	0			1
						2	4	13	9							
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	113	1	307	3	Y	4	5	0			-0-
						10	4	4	9							
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	5	5	0			-0-
						24	4	6	9							
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	67	1	672	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	73	1	778	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	103	1	281	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	6	6	0			-0-
							18	4	7	9							
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	379	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

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	660	N	598	-0-	-62	-0-	53	1	527	3	Y	14	14	0			1
							3	4	15	9							
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	63	1	581	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	170	1	466	3	Y	8	9	0			-0-
							15	4	9	9							
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	44	1	455	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
03	651	N	526	-0-	-125	-0-	47	1	474	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
04	630	N	492	-0-	-138	-0-	43	1	448	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

11	390	N	314	-0-	-76	-0-	28	1	277	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	37	1	342	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	75	1	206	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	61	1	610	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	57	1	156	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	224	N	68	-0-	-156	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	63	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	35	1	363	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	112	1	303	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	31	1	312	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	N	9	8	0			1
							2	4	10	9							
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	37	1	347	3	N	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	111	1	306	3	N	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	N	11	10	0			1
							17	4	12	9							
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	N	6	7	0			-0-
							3	4	7	9							
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	32	1	344	3	N	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	382	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	34	1	317	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	90	1	244	3	Y	7	8	0			-0-
							8	4	8	9							
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	28	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	459	-0-	-81	-0-	41	1	412	3	Y	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	428	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	97	1	264	3	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							
02	420	N	305	-0-	-115	-0-	25	1	259	3	Y	8	8	0			-0-
							12	4	9	9							
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	34	1	342	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	49	1	486	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	54	1	494	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	181	1	495	3	Y	7	7	0			-0-
							16	4	8	9							
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	5	5	0			-0-
							25	4	6	9							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	604	3	Y	9	8	0			1
							6	4	10	9							
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	57	1	601	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	155	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	53	1	148	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	154	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	15	1	154	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	109	1	297	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	13	12	0			1
							15	4	14	9							
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	32	1	324	3	Y	8	8	0			1
							3	4	9	9							
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	30	1	317	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	356	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	390	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	118	1	322	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	Y	6	6	0			-0-
						19	4	7	9							
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	392	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	33	1	352	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	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	240 N	204	-0-	-36	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	233	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	573	3	Y	16	15	0			1
						27	4	18	9							
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	68	1	692	3	Y	18	18	0			1
						6	4	20	9							
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	58	1	616	3	Y	9	10	0			-0-
						1	4	10	9							

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	390 N	340	-0-	-50	-0-	31	1	304	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	99	1	267	3	Y	6	6	0			-0-
						9	4	7	9							
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	Y	11	10	0			1
						18	4	12	9							
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	391	3	Y	6	7	0			-0-
						4	4	7	9							
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 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 '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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	114	1	314	3	Y	8	8	0			-0-
							10	4	9	9							
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	33	1	351	3	Y	7	7	0			-0-
							17	4	8	9							
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	446	3	Y	10	9	0			1
							4	4	11	9							
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

11	810	N	779	-0-	-31	-0-	45	1	716	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	726	3	Y	12	11	0			2
							4	4	13	9							
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	Y	16	16	0			2
							23	4	18	9							
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	43	1	605	3	Y	12	12	0			2
							29	4	13	9							
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	51	1	718	3	Y	14	13	0			3
							6	4	15	9							
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	740	3	Y	10	12	0			1
							2	4	11	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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	24	1	245	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	23	1	222	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	244	3	Y	7	8	0			-0-
							8	4	8	9							
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	9	8	0			1
							12	4	10	9							
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	303	3	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	80	1	217	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	6	6	0			-0-
							15	4	7	9							
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	22	1	239	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	555	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	169	1	463	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	Y	10	9	0			1
							29	4	11	9							
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	Y	32	31	0			2
							5	4	35	9							
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	54	1	567	3	Y	31	31	0			2
							2	4	34	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	101	-0-	101	101	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	1021	X	920	-0-	-101	-0-	59	1	859	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	Y	22	20	0			2
							4	4	24	9							
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	560	3	Y	15	16	0			1
							2	4	17	9							
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	15	15	0			1
							19	4	17	9							
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	595	3	Y	14	14	0			1
							29	4	15	9							
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	613	3	Y	18	18	0			1
							6	4	20	9							
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	471	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	943	3	Y	30	28	0			2
							4	4	33	9							
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	298	1	814	3	Y	26	27	0			1
							26	4	29	9							
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	953	3	Y	17	17	0			1
							45	4	19	9							
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	802	3	Y	16	16	0			1
							7	4	18	9							
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	73	1	780	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	Y	2	2	0			-0-
							25	4	2	9							
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	89	1	906	3	Y	13	12	0			1
							8	4	14	9							
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	80	1	851	3	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	361	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	85	1	891	3	Y	2	2	0			-0-
							42	4	2	9							
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	123	1	1240	3	Y	3	3	0			-0-
							11	4	3	9							
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	99	1	1034	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	47	-0-	47	47	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*04	880	X	833	-0-	-47	-0-	54	1	777	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	747	3	Y	30	31	0			2
							4	4	33	9							
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	696	3	Y	21	22	0			1
							3	4	23	9							
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	657	3	Y	19	19	0			1
							21	4	21	9							
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	58	1	828	3	Y	20	20	0			1
							39	4	22	9							
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	65	1	900	3	Y	24	23	0			2
							8	4	26	9							
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	730	3	Y	4	6	0			-0-
							2	4	4	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

11	990	N	921	-0-	-69	-0-	84	1	826	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	137	1	1263	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	398	1	1087	3	Y	2	2	0			-0-
							35	4	2	9							
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	Y	2	2	0			-0-
							44	4	2	9							
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	97	1	977	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	89	1	945	3	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	Y	36	33	0			3
						4	4	40	9							
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	562	3	Y	16	18	0			1
						3	4	18	9							
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	13	13	0			1
						19	4	14	9							
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	41	1	595	3	Y	13	13	0			1
						28	4	14	9							
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	611	3	Y	18	18	0			1
						5	4	20	9							
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	613	3	Y	13	13	0			1
						1	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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	24	1	335	3	Y	6	6	0			-0-
						16	4	7	9							
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	8	8	0			-0-
						1	4	9	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

11	660 N	416	-0-	-244	-0-	24	1	375	3	Y	14	13	0			1
						2	4	15	9							
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	514	3	Y	3	4	0			-0-
						3	4	3	9							
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	Y	12	11	0			1
						24	4	13	9							
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	612	3	Y	11	11	0			1
						29	4	12	9							
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	638	3	Y	13	13	0			1
						6	4	14	9							
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	634	3	Y	11	11	0			1
						1	4	12	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	523 N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	540	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	Y	2	2	0			-0-
						14	4	2	9							
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	545	3	Y	21	20	0			1
						26	4	23	9							
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	651	3	Y	22	21	0			2
						6	4	24	9							
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	882	3	Y	21	22	0			1
						2	4	23	9							

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	270 N	246	-0-	-24	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	815	3	Y	56	52	0			4
						4	4	62	9							
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	262	1	716	3	Y	46	48	0			2
						24	4	51	9							
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	81	1	852	3	Y	35	35	0			2
						41	4	39	9							
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	91	1	932	3	Y	36	35	0			3
						9	4	40	9							
*04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	848	3	Y	32	33	0			2
						2	4	35	9							

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	611	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	649	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	187	1	513	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	570	3	Y	14	13	0			1
							27	4	15	9							
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	63	1	645	3	Y	10	10	0			1
							6	4	11	9							
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	55	1	583	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1166	3	Y	14	13	0			1
							37	4	15	9							
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	922	3	Y	18	18	0			1
							44	4	20	9							
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	15	15	0			1
							4	4	17	9							
04	1260	N	381	-0-	-879	-0-	24	1	344	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	86	1	1141	3	Y	17	16	0			1
						37	4	19	9							
02	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	3	Y	18	18	0			1
						55	4	20	9							
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	89	1	1231	3	Y	13	13	0			1
						11	4	14	9							
04	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	70	1	1028	3	Y	8	9	0			-0-
						2	4	9	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	27	1	243	3	Y	6	7	0			-0-
						1	4	7	9							
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	75	1	205	3	Y	8	8	0			-0-
						7	4	9	9							
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	19	1	200	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	23	1	235	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	23	1	238	3	Y	7	7	0			-0-
						1	4	8	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

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
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	78	1	213	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	19	1	200	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	20	1	204	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	19	1	201	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	206	-0-	206	206	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	952	X	746	-0-	-206	-0-	47	1	698	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

11	810	N	807	-0-	-3	-0-	48	1	751	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	52	1	707	3	Y	5	4	0			1
							3	4	6	9							
01	961	N	784	-0-	-177	-0-	52	1	702	3	Y	6	6	0			1
							23	4	7	9							
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	40	1	589	3	Y	3	3	0			1
							28	4	3	9							
03	775	N	673	-0-	-102	-0-	44	1	616	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	49	1	737	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 '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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	3	Y	14	14	0			1
							7	4	15	9							
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	92	1	1255	3	Y	12	11	0			2
							6	4	13	9							
01	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	98	1	1307	3	Y	16	16	0			2
							42	4	18	9							
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	76	1	1084	3	Y	12	12	0			2
							52	4	13	9							
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	90	1	1256	3	Y	14	13	0			3
							12	4	15	9							
04	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	86	1	1250	3	Y	13	14	0			2
							3	4	14	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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 '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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	41	50	0			4
							45	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	15	17	0			2
							1	4	17	9							
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	15	15	0			2
							4	4	17	9							
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	10	10	0			2
							5	4	11	9							
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	9	9	0			2
							1	4	10	9							
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	17	17	0			2
							19	9									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	17	17	0			1
						3	4	19	9							
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	659	3	N	7	8	0			-0-
						3	4	8	9							
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	13	12	0			1
						18	4	14	9							
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	N	14	14	0			1
						28	4	15	9							
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	664	3	N	17	17	0			1
						6	4	19	9							
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	36	1	535	3	N	18	18	0			1
						1	4	20	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					-0-
12	401 N	185	-0-	-216	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

11	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					2
12	73 N	34	-0-	-39	-0-	34	2			Y	-0-					2
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					3
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					3
04	30 N	31	-0-	1	-0-	31	2			Y	-0-	2	0			1

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

11	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					68
12	473 N	218	-0-	-255	-0-	218	2			Y	-0-					68
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					68
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-	45	0			23

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

11	DLQ G-10	583	-0-	583	583	569	2	14	9	Y	13					200
12	1070 N	487	-0-	-583	-0-	487	2			Y	-0-					200
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	575	2	34	9	Y	31					231
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					231
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					231
04	570 N	453	-0-	-117	-0-	453	2			Y	-0-	168	0			63

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	681	-0-	-219	-0-	678	2	3	9	N	3					251
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	176	0			75
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	783	2	19	9	N	17					92
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	889	2	19	9	N	17					109
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1360	2	12	9	N	11					120
04	780	N	1297	-0-	517	-0-	1297	2			N	-0-					120

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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-

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	9	Y	9					9
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	556	3	14	9	Y	13	4	1			18
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	221	3	6	9	Y	5	15	1			8

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-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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.		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-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	729	3	23	9	Y	21	20	1			25
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	3	19	9	Y	17	19	1			23
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	3	19	9	Y	17	16	1			24
02	560	N	390	-0-	-170	-0-	383	3	7	9	Y	6					30
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	3	2	9	Y	2					32
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			Y	-0-	14	1			18

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	540	3	44	9	Y	40					40
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	516	3	85	9	Y	77	39	1			78
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	Y	24					102
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	163	3	22	9	Y	20	94	1			28
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	3	17	9	Y	15	22	1			21

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 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-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	35	1	68	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

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-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

11	1140 N	848	-0-	-292	-0-	848	3		Y	-0-			-0-
12	1147 N	874	-0-	-273	-0-	874	3		Y	-0-			-0-
01	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		Y	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		Y	-0-			-0-
04	840 N	285	-0-	-555	-0-	285	3		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 X	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	465 X	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	465 X	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	420 X	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*04	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	403 X	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	403 X	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	364 X	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	570 N	524	-0-	-46	-0-	38	1	474	3	Y	8	7	0			1
						3	4	9	9							
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	635	3	Y	12	12	0			1
						3	4	13	9							
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	623	3	Y	13	13	0			1
						19	4	14	9							
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	32	1	331	3	Y	5	6	0			-0-
						16	4	6	9							
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	61	1	594	3	Y	10	9	0			1
						5	4	11	9							
04	690 N	596	-0-	-94	-0-	52	1	534	3	Y	8	9	0			-0-
						1	4	9	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-

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					105
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					105
01	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					105
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					105
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					105
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	134	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					48
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					48
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					48
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					48
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					48
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					21
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					21
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					21
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					21
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					21
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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

11	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1085	3			N	-0-					153
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					153
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					153
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					153
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					153
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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-

PDC PERMIAN, INC. 646832
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

11	126 R	16	-0-	-110	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

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	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

11	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	771	1	10351	3	N	-0-					114
12	10323 X	10128	-0-	-195	-0-	177	1	9951	3	N	-0-					114
01	10323 X	8956	-0-	-1367	-0-	8956	3			N	-0-					114
02	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	3			N	-0-					114
03	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3			N	-0-					114
*04	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	3			N	-0-					114

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

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

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		N	-0-					-0-
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-					-0-
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-					-0-
04	210	N	2056	-0-	1846	-0-	2056	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

11	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	21831	3		N	-0-					-0-
12	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	21246	3		N	-0-					-0-
01	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	3		N	-0-					-0-
02	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	21881	3		N	-0-					-0-
03	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	23856	3		N	-0-					-0-
04	13050	X	23656	-0-	10606	-0-	23656	3		N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

11	7410	X	6623	-0-	-787	-0-	6623	3		N	-0-					-0-
12	7595	X	6979	-0-	-616	-0-	6979	3		N	-0-					-0-
01	7347	X	6548	-0-	-799	-0-	6548	3		N	-0-					-0-
02	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3		N	-0-					-0-
03	6975	X	6817	-0-	-158	-0-	6817	3		N	-0-					-0-
04	6750	X	6671	-0-	-79	-0-	6671	3		N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

11	6870	X	6325	-0-	-545	-0-	6325	3		N	-0-					-0-
12	7099	X	6293	-0-	-806	-0-	6293	3		N	-0-					-0-
01	7099	X	5701	-0-	-1398	-0-	5701	3		N	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3		N	-0-					-0-
*03	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3		N	-0-					-0-
04	6330	X	7141	-0-	811	-0-	7141	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3		N	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-					-0-
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3		N	-0-					-0-
04	2460	X	3810	-0-	1350	-0-	3810	3		N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6480 X	6035	-0-	-445	-0-	6035	3		N	-0-			-0-
12	6696 X	6099	-0-	-597	-0-	6099	3		N	-0-			-0-
01	6696 X	4460	-0-	-2236	-0-	4460	3		N	-0-			-0-
02	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3		N	-0-			-0-
03	6231 X	6046	-0-	-185	-0-	6046	3		N	-0-			-0-
04	6030 X	6209	-0-	179	-0-	6209	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

11	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	3		N	-0-			-0-
12	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	3		N	-0-			-0-
01	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	3		N	-0-			-0-
02	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	3		N	-0-			-0-
*03	18670 X	18670	-0-	-0-	-0-	18670	3		N	-0-			-0-
04	10350 X	16238	-0-	5888	-0-	16238	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	2490 X	176	-0-	-2314	-0-	176	3		N	-0-			45
12	465 X	267	-0-	-198	-0-	267	3		N	-0-			45
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			45
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			45
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			45
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	3		N	-0-			-0-
12	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	3		N	-0-			-0-
01	14074 X	12995	-0-	-1079	-0-	12995	3		N	-0-			-0-
02	13972 X	13898	-0-	-74	-0-	13898	3		N	-0-			-0-
03	15469 X	15166	-0-	-303	-0-	15166	3		N	-0-			-0-
04	14970 X	14947	-0-	-23	-0-	14947	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

11	8970 X	8273	-0-	-697	-0-	8273	3		N	-0-			-0-
12	9424 X	8028	-0-	-1396	-0-	8028	3		N	-0-			-0-
01	9424 X	6688	-0-	-2736	-0-	6688	3		N	-0-			-0-
02	8512 X	8146	-0-	-366	-0-	8146	3		N	-0-			-0-
03	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3		N	-0-			-0-
04	8280 X	8642	-0-	362	-0-	8642	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

11	25590 X	24291	-0-	-1299	-0-	24291	3		N	-0-			-0-
12	26908 X	23865	-0-	-3043	-0-	23865	3		N	-0-			-0-
01	26908 X	20442	-0-	-6466	-0-	20442	3		N	-0-			-0-
02	24304 X	23770	-0-	-534	-0-	23770	3		N	-0-			-0-
03	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-				N	-0-			-0-
04	24300 X	25497	-0-	1197	-0-	25497	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	25667	3		N	-0-			-0-
12	25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	3		N	-0-			-0-
01	25172 X	23871	-0-	-1301	-0-	23871	3		N	-0-			-0-
02	25950 X	25950	-0-	-0-	-0-	25950	3		N	-0-			-0-
*03	28051 X	28051	-0-	-0-	-0-	28051	3		N	-0-			-0-
04	24360 X	27836	-0-	3476	-0-	27836	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

11	16500 X	16005	-0-	-495	-0-	16005	3		N	-0-			-0-
12	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	16834	3		N	-0-			-0-
01	16306 X	12129	-0-	-4177	-0-	12129	3		N	-0-			-0-
02	14952 X	9309	-0-	-5643	-0-	9309	3		N	-0-			-0-
03	16833 X	8018	-0-	-8815	-0-	8018	3		N	-0-			-0-
04	16290 X	8529	-0-	-7761	-0-	8529	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	253	1			47
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	523	2	100	9	N	91					138
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					138
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	95	2	138	9	N	125					263
03	620	N	134	-0-	-486	-0-	100	2	34	9	N	31					294
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	N	3					297

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1715	2	202	9	N	184	184	1			262
12	1922	N	1365	-0-	-557	-0-	1160	2	205	9	N	186	186	1			262
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					262
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1393	2	397	9	N	361	361	1			262
03	1364	N	980	-0-	-384	-0-	776	2	204	9	N	185	185	1			262
04	1620	N	712	-0-	-908	-0-	521	2	191	9	N	174	174	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	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	2	2	9	N	2					69
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					71
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					73
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2					75
03	868	N	153	-0-	-715	-0-	150	2	3	9	N	3					78
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	N	2					80

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	238	1	7931	3	N	-0-					-0-
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	3			N	-0-					-0-
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
03	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	1690	1	8402	3	N	-0-					-0-
*04	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	4302	1	5848	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	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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 (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

11	14929 X	3579	-0-	-11350	-0-	3579	3		Y	-0-			122
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3		Y	-0-			122
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3		Y	-0-			122
02	3332 X	3306	-0-	-26	-0-	3306	3		Y	-0-			122
*03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3		Y	-0-			122
04	3570 X	1520	-0-	-2050	-0-	1520	3		Y	-0-			122

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	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4055	2	31 9	N	28			149
12	3131 X	379	-0-	-2752	-0-	379	2		N	-0-			149
01	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	2604	2		N	-0-			149
02	3808 X	337	-0-	-3471	-0-	337	2		N	-0-			149
03	4216 X	346	-0-	-3870	-0-	337	3	9 9	N	8			157
*04	4080 X	9	-0-	-4071	-0-	9	2		N	-0-			157

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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	99407 X	99407	-0-	-0-	-0-	98877	3	530	9	N	482	359	1			1124
12	101657 X	101657	-0-	-0-	-0-	101360	3	297	9	N	270	191	1			1203
01	83024 X	83024	-0-	-0-	-0-	82156	3	868	9	N	789	942	1			1050
02	109601 X	109601	-0-	-0-	-0-	109446	3	155	9	N	141	379	1			812
03	130490 X	130490	-0-	-0-	-0-	129676	3	814	9	N	740	756	0			796
*04	56525 X	56525	-0-	-0-	-0-	56345	3	180	9	N	164					960

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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

11	2193 X	442	-0-	-1751	-0-	442	3		Y	-0-			44
12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			44
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3		Y	-0-			44
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3		Y	-0-			44
*03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3		Y	-0-			44
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3		Y	-0-			44

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

11	5706 X	1642	-0-	-4064	-0-	1642	3		Y	-0-			73
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		Y	-0-			73
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			73
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		Y	-0-			73
*03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		Y	-0-			73
04	1650 N	1664	-0-	14	-0-	1664	3		Y	-0-			73

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			14
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				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	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-					32
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					33
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					34
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1060	2	25	9	N	23					57
03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1076	2	100	9	N	91					148
04	1110	N	855	-0-	-255	-0-	836	2	19	9	N	17	147	1			18

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	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1095	-0-	-675	-0-	1091	3	4	9	Y	4					12
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	3	2	9	Y	2					14
01	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	1431	3	6	9	Y	5					19
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	3	4	9	Y	4	17	1			6
03	1736	N	1147	-0-	-589	-0-	1143	3	4	9	Y	4					10
04	1380	N	419	-0-	-961	-0-	418	3	1	9	Y	1					11

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2095	3	6	9	Y	5					27
12	2666	X	2107	-0-	-559	-0-	2103	3	4	9	Y	4					31
01	2573	N	810	-0-	-1763	-0-	797	3	13	9	Y	12					43
02	1960	N	289	-0-	-1671	-0-	286	3	3	9	Y	3	38	1			8
03	2108	N	1243	-0-	-865	-0-	1240	3	3	9	Y	3					11
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1730	3	4	9	Y	4					15

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1562	-0-	-898	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	1466	-0-	-1138	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	1605	-0-	-915	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3052	-0-	-2168	-0-	3052	3			Y	-0-					4
12	5394	X	2867	-0-	-2527	-0-	2867	3			Y	-0-					4
01	5363	X	3054	-0-	-2309	-0-	3054	3			Y	-0-					4
02	4788	X	3015	-0-	-1773	-0-	3015	3			Y	-0-					4
03	5239	X	3845	-0-	-1394	-0-	3845	3			Y	-0-					4
*04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					4

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2503	-0-	-1997	-0-	2496	3	7	9	Y	6					50
12	4650	X	911	-0-	-3739	-0-	904	3	7	9	Y	6					56
01	4526	X	2673	-0-	-1853	-0-	2653	3	20	9	Y	18					74
02	3248	X	2663	-0-	-585	-0-	2653	3	10	9	Y	9	65	1			18
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3631	3	14	9	Y	13					31
*04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3152	3	11	9	Y	10					41

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					4
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					4
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			Y	-0-					4
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-	3	1			1
*03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			Y	-0-					1
*04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			Y	-0-					1

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

11	1050	N	742	-0-	-308	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1225	-0-	-147	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	1202	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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	3	6	9	Y	5					109
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6	9	Y	5					114
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6					120
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	595	3	6	9	Y	5					125
03	775	N	376	-0-	-399	-0-	372	3	4	9	Y	4					129
04	750	N	256	-0-	-494	-0-	250	3	6	9	Y	5					134

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3526	-0-	-434	-0-	3446	3	80	9	Y	73	74	1			11
12	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	3508	3	69	9	Y	63	56	1			18
01	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3193	3	91	9	Y	83	87	1			14
02	3528	X	2808	-0-	-720	-0-	2731	3	77	9	Y	70	75	1			9
03	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3553	3	45	9	Y	41	44	1			6
04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	3336	3	51	9	Y	46	29	1			23

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	4289	-0-	-3331	-0-	4278	3	11	9	Y	10					38
12	7874	X	7744	-0-	-130	-0-	7734	3	10	9	Y	9					47
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7812	3	31	9	Y	28					75
02	6972	X	3689	-0-	-3283	-0-	3674	3	15	9	Y	14	66	1			23
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7774	3	29	9	Y	26					49
04	7590	X	7022	-0-	-568	-0-	6986	3	36	9	Y	33					82

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					40
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					40
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					40
02	392	N	55	-0-	-337	-0-	55	3			Y	-0-					40
03	527	N	76	-0-	-451	-0-	76	3			Y	-0-					40
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	3			Y	-0-					40

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1309	3	47	9	Y	43	45	1			6
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1329	3	54	9	Y	49	41	1			14
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1385	3	83	9	Y	75	76	1			13
02	1260	N	958	-0-	-302	-0-	893	3	65	9	Y	59	64	1			8
03	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	1006	3	24	9	Y	22	27	1			3
04	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1255	3	18	9	Y	16	11	1			8

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	195	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	217	3	1	9	Y	1	1	1			1

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					31
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					31
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					31
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					31
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					31
04	960	N	381	-0-	-579	-0-	381	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5313	-0-	-1557	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5344	-0-	-546	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5198	-0-	-692	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4676	-0-	-644	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4855	-0-	-455	-0-	4855	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	93	3	7	9	Y	6	5	1			1
*04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	65	3	7	9	Y	6	6	1			1

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	780	#	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					127
12	806	#	655	-0-	-151	-0-	654	2	1	9	N	1					128
01	744	#	652	-0-	-92	-0-	651	2	1	9	N	1					129
02	644	#	610	-0-	-34	-0-	610	2			N	-0-					129
03	682	#	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					129
04	630	#	613	-0-	-17	-0-	612	2	1	9	N	1					130

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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

11	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	3825	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	3918	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3876	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	3640	X	3455	-0-	-185	-0-	3453	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3968	X	3760	-0-	-208	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	697	3	68	9	Y	62	52	1			14
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	760	3	51	9	Y	46	46	1			14
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	690	3	34	9	Y	31	39	1			6
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	928	3	29	9	Y	26	26	1			6
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1029	3	47	9	Y	43	43	1			6
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	812	3	43	9	Y	39	38	1			7

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	3	6	9	N	5					180
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3381	3	11	9	N	10	153	1			37
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	22	9	N	20					57
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2619	3	24	9	N	22					79
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2746	3	11	9	N	10					89
04	1890	X	2365	-0-	475	-0-	2354	3	11	9	N	10					99

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	N	2					184
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	N	6					190
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					195
02	728	N	335	-0-	-393	-0-	335	3			N	-0-					195
03	651	N	411	-0-	-240	-0-	405	3	6	9	N	5					200
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					200

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					47
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					48
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					48
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					48

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-108	-0-	640	2	2	9	N	2					97
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					97
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					97
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					97
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					97
04	900	N	622	-0-	-278	-0-	622	2			N	-0-					97

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			14
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					14
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					14
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	109	2	1	9	Y	1					15
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1					16
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	Y	1					17

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					16
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					16
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					16
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					16
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					16

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	390	N	316	-0-	-74	-0-	315	2	1	9	Y	1					10
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5	11	1			4
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	220	2	2	9	Y	2					8
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					9
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	150	N	146	-0-	-4	-0-	142	2	4	9	Y	4	4	1			12
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					13
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					13
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	115	2	1	9	Y	1					14
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					14
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	93	2	1	9	Y	1					15

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					1
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					1
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					1
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					1
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	150	N	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1					13
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3	7	1			9
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	Y	2					11
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	90	2	2	9	Y	2					13
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					14
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					15

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	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					1
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					1
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					1
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					1
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					1
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					1
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					1
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	260	2	1	9	Y	1					10
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	183	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					7
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	182	2	2	9	Y	2					9
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1					10
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	300	N	260	-0-	-40	-0-	259	2	1	9	Y	1					14
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	182	2	6	9	Y	5	11	1			8
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					11
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	181	2	3	9	Y	3					14
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					15
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					16

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	Y	3	3	1			15
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					15
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					15
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	103	2	1	9	Y	1					16
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1					17
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					17

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	262	2	1	9	Y	1					6
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	184	2	2	9	Y	2	5	1			3
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					4
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	183	2	1	9	Y	1					5
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					6
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					7

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	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					4
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					4
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					4
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					4
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					4
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					5
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					5
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					5
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					5

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					3
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					3
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	170	2	2	9	Y	2					5
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	Y	1					6
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	138	2	1	9	Y	1					7

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	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					3
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					3
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					3
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	450	N	367	-0-	-83	-0-	366	2	1	9	Y	1					13
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	257	2	3	9	Y	3	6	1			10
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	1					11
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	256	2	1	9	Y	1					12
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					13
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	297	2	1	9	Y	1					14

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	210	N	167	-0-	-43	-0-	166	2	1	9	Y	1					13
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	Y	6	14	1			5
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	135	2	3	9	Y	3					8
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	116	2	3	9	Y	3					11
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2					13
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					15

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	Y	10	10	1			6
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	469	2	1	9	Y	1					7
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	486	2	1	9	Y	1					8
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	437	2	2	9	Y	2					10
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1	9	Y	1					11
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	355	2	1	9	Y	1					12

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					1
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	95	2	2	9	Y	2					4
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1					5
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	77	2	1	9	Y	1					6

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	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					2
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					2
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					2
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					2
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	244	2	1	9	Y	1					7
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	172	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	199	2	2	9	Y	2					5
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	171	2	2	9	Y	2					7
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					8
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					9

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	185	2	22	9	Y	20	21	1			7
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2					9
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	Y	1					10
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	150	2	4	9	Y	4					14
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2					16
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	122	2	2	9	Y	2					18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	103	-0-	-17	-0-	102	2	1	9	Y	1					19
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					19
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					19
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					19
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					19
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					10
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					10
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					10
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					10
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					10
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					4
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	492	2	1	9	Y	1					5
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	508	2	1	9	Y	1					6
02	504	N	377	-0-	-127	-0-	375	2	2	9	Y	2					8
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					10
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	470	2	2	9	Y	2					12

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					12
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					12
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					13
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	Y	2					15
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1					16
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3					19

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

11	390	N	329	-0-	-61	-0-	327	2	2	9	Y	2					18
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	325	2	4	9	Y	4					22
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	307	2	4	9	Y	4	7	1			19
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	303	2	3	9	Y	3					22
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	8	1			17
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					21

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

11	510	N	431	-0-	-79	-0-	428	2	3	9	Y	3					26
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	424	2	7	9	Y	6					32
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	402	2	9	9	Y	8	12	1			28
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4					32
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	Y	5	13	1			24
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	440	2	7	9	Y	6					30

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

11	360	N	320	-0-	-40	-0-	317	2	3	9	Y	3					14
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	314	2	7	9	Y	6					20
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	297	2	9	9	Y	8	12	1			16
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	293	2	4	9	Y	4					20
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5	13	1			12
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	Y	6					18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	Y	2					21
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	343	2	6	9	Y	5					26
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	325	2	6	9	Y	5	9	1			22
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	321	2	3	9	Y	3					25
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	Y	4	11	1			18
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5					23

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1					29
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1					30
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1					31
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					32
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					33
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					34

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					19
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					20
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1					21
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3					24
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					25
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	352	2	3	9	Y	3					28

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					23
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					23
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1					24
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1					25
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					26
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					27

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	119	2	8	9	N	7					75
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					75
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					75
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					75
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	131	2	1	9	N	1					76
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	N	3					79

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	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					10
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					10
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					10
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					10
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					5
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	255	2	2	9	Y	2	4	1			3
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	296	2	1	9	Y	1					4
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	254	2	1	9	Y	1					5
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					5
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	295	2	1	9	Y	1					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	Y	1					8
12	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					8
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	463	2	1	9	Y	1					9
02	476 N	344	-0-	-132	-0-	342	2	2	9	Y	2					11
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	Y	2					13
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	428	2	2	9	Y	2					15

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

11	240 N	209	-0-	-31	-0-	207	2	2	9	Y	2					14
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	205	2	4	9	Y	4					18
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	194	2	4	9	Y	4	7	1			15
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	192	2	3	9	Y	3					18
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	8	1			13
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	Y	4					17

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					1
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					1
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					1
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					11
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					11
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					12
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1					13
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1					14
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1					15

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					4
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	Y	1					5
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	101	2	1	9	Y	1					6
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2					8
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					10

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	267	2	1	9	Y	1					1
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					2
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	335	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					5
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	5	1			2
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					3
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	81	2	2	9	Y	2					5
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1					6
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	360	N	292	-0-	-68	-0-	291	2	1	9	Y	1					14
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	205	2	3	9	Y	3	6	1			11
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	Y	1					12
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	204	2	1	9	Y	1					13
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1					14
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	Y	1					15

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	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					7
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	2	1	9	Y	1					8
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	179	2	1	9	Y	1					9
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	132	2	2	9	Y	2					11
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	Y	2					13
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	165	2	2	9	Y	2					15

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	240	N	203	-0-	-37	-0-	201	2	2	9	Y	2					15
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	200	2	4	9	Y	4					19
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	189	2	6	9	Y	5	8	1			16
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	186	2	3	9	Y	3					19
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	227	2	4	9	Y	4	9	1			14
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4					18

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	420	N	327	-0-	-93	-0-	326	2	1	9	Y	1					10
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	229	2	6	9	Y	5	12	1			3
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	266	2	3	9	Y	3					6
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	228	2	3	9	Y	3					9
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	236	2	2	9	Y	2					11
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	264	2	1	9	Y	1					12

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	390	N	220	-0-	-170	-0-	219	2	1	9	Y	1					40
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	Y	1					41
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					42
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4					46
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					47
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					47

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	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					10
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	228	2	1	9	Y	1					11
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	235	2	1	9	Y	1					12
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	173	2	2	9	Y	2					14
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					15
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	217	2	1	9	Y	1					16

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	300	N	245	-0-	-55	-0-	244	2	1	9	Y	1					14
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	Y	5	11	1			8
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	Y	3					11
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	171	2	3	9	Y	3					14
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					15
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	510	N	397	-0-	-113	-0-	396	2	1	9	Y	1					13
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	279	2	2	9	Y	2	5	1			10
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	324	2	1	9	Y	1					11
02	364	N	278	-0-	-86	-0-	277	2	1	9	Y	1					12
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					13
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					14

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	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			Y	-0-					29
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	195	2	1	9	Y	1					30
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					30
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					31
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1					32
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					32

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	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					6
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	4	1			4
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					5
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	207	2	1	9	Y	1					6
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	215	2	1	9	Y	1					7
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					9
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					9
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					10
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					12
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1					13
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	388	2	2	9	Y	2					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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1					18
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2					20
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	Y	2					22
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1					23
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	Y	2					25
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	Y	1					26

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					28
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					29
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	Y	1					30
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					31
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2					33
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					34

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					35
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1					36
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					37
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2					39
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					41
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2					43

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	Y	2					37
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1					38
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1					39
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					41
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	Y	2					43
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2					45

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					67
12	651	N	419	-0-	-232	-0-	412	2	7	9	Y	6					73
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6					79
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			Y	-0-					79
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					79
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	614	2	6	9	Y	5					84

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

11	480	N	471	-0-	-9	-0-	469	2	2	9	Y	2					33
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	324	2	4	9	Y	4					37
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4					41
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			Y	-0-					41
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					41
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	482	2	2	9	Y	2					43

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-					10
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					10
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					10
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					10
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					10
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

11	870	N	686	-0-	-184	-0-	685	2	1	9	Y	1					12
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	482	2	3	9	Y	3	6	1			9
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	560	2	1	9	Y	1					10
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	479	2	1	9	Y	1					11
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	Y	1					12
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1					13

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

11	270	N	233	-0-	-37	-0-	232	2	1	9	Y	1					19
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					19
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					19
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					19
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					19
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					19
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					19
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					19
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					19
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					130
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	265	2	4	9	N	4					134
01	341	N	176	-0-	-165	-0-	170	2	6	9	N	5					139
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					139
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					139
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					139

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					88
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	N	4					92
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					92
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	101	2	6	9	N	5					97
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					100
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	N	5					105

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					69
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					69
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					69
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					69
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					120
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					120
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					120
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					120
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					120
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	214	-0-	-236	-0-	214	3			N	-0-					35
12	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					35
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					35
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					35
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					35
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	287	3			N	-0-					80
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					80
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					80
02	280	N	15	-0-	-265	-0-	15	3			N	-0-					80
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					80
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					80

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					142
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					142
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					142
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					142
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					142
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					1
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 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	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					236
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			Y	-0-					236
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					236
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	723	3			Y	-0-					236
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					236
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					9
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					9
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					9
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	9	1			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-62	-0-	358	3			Y	-0-					120
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					120
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					120
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					120
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					120
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	56	-0-	-334	-0-	56	3			Y	-0-					26
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-					26
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					26
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-	26	1			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 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	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	3			Y	-0-					25
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					25
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					25
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	25	1			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

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	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-					22
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-					22
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					22
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	22	1			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	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	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	3			Y	-0-					33
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			Y	-0-					33
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					33
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-	33	1			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

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	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					24
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					24
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					24
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-	24	1			-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	198	-0-	198	10482	198	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	124	-0-	124	10606	124	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	108	-0-	108	10714	108	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	95	-0-	95	10809	95	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10809					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10809					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

11	DLQ G-10	432	-0-	432	11739	432	3			Y	-0-					228
12	DLQ G-10	272	-0-	272	12011	272	3			Y	-0-					228
01	DLQ G-10	235	-0-	235	12246	235	3			Y	-0-					228
02	DLQ G-10	208	-0-	208	12454	208	3			Y	-0-					228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12454					Y	NO RPT					228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12454					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

11	DLQ G-10	544	-0-	544	9463	544	3			Y	-0-					40
12	DLQ G-10	342	-0-	342	9805	342	3			Y	-0-					40
01	DLQ G-10	296	-0-	296	10101	296	3			Y	-0-					40
02	DLQ G-10	263	-0-	263	10364	263	3			Y	-0-					40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10364					Y	NO RPT					40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10364					Y	NO RPT					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	398	-0-	-904	-0-	38	1	360	2	N	-0-					-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	44	1	293	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	700	-0-	-308	-0-	48	1	652	2	N	-0-					-0-
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	100	1	2153	2	N	-0-					-0-
*04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	58	1	2174	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

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-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

11	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	1356	1	14886	2	N	24	138	1			17
						26	9									
12	18600 X	6765	-0-	-11835	-0-	653	1	6112	2	N	-0-					17
*01	18600 X	4636	-0-	-13964	-0-	605	1	4029	2	N	2					19
						2	9									
02	16800 X	9170	-0-	-7630	-0-	619	1	8475	2	N	69	1	8			87
						76	9									
03	30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	1366	1	29495	2	N	53					140
						58	9									
*04	27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	709	1	26377	2	N	69	177	1			32
						76	9									

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-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 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-

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 "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-

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	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2	N	-0-			-0-
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2	N	-0-			-0-
01	806 N	407	-0-	-399	-0-	407	2	N	-0-			-0-
02	672 N	588	-0-	-84	-0-	588	2	N	-0-			-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

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

11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	846	-0-	-384	-0-	846	2			N	-0-					-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	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	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	600 N	308	-0-	-292	-0-	308	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	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					8
12	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					8
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					8
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					8
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8
04	30 N	47	-0-	17	-0-	47	2			Y	-0-					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					12
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					12
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					12
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
04	60 N	142	-0-	82	-0-	142	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

11	DLQ G-10	774	-0-	774	774	770	2	4	9	Y	4					101
12	1300 N	803	-0-	-497	277	797	2	6	9	Y	5					106
01	1076 N	799	-0-	-277	-0-	781	2	18	9	Y	16					122
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	113	0			19
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	Y	4					23
04	780 N	979	-0-	199	-0-	956	2	23	9	Y	21					44

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18150	X	16623	-0-	-1527	-0-	15347	3	55	4	Y	1110	1117	1	15	8	251
							1221	9									
12	18042	X	17281	-0-	-761	-0-	15912	3	177	4	Y	1084	1212	1	14	8	109
							1192	9									
01	DLQ G-10		16818	-0-	16818	16818	15597	3	22	4	Y	1090	1016	1	19	8	164
							1199	9									
02	31960	X	15142	-0-	-16818	-0-	14003	3	4	4	Y	1032	915	1	8	8	273
							1135	9									
03	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	15615	3	1279	9	Y	1163	1283	1	8	8	145
04	16710	X	15324	-0-	-1386	-0-	14273	3	1051	9	Y	955	819	1	8	8	273

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	23790	X	22803	-0-	-987	-0-	21468	3	1335	9	Y	1214	1217	0	5	8	12
12	26629	X	23158	-0-	-3471	-0-	21782	3	1376	9	Y	1251	1242	0	6	8	15
01	DLQ G-10		23384	-0-	23384	23384	22146	3	1238	9	Y	1125	1108	0	13	8	19
02	44556	X	21172	-0-	-23384	-0-	20057	3	1115	9	Y	1014	991	0	6	8	36
03	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	22047	3	1345	9	Y	1223	1214	0	6	8	39
04	22800	X	21945	-0-	-855	-0-	20823	3	1122	9	Y	1020	1015	0	6	8	38

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	8370	X	7274	-0-	-1096	-0-	6658	3	616	9	Y	560	613	0	2	8	69
12	8525	X	7264	-0-	-1261	-0-	6637	3	627	9	Y	570	560	0	3	8	76
01	DLQ G-10		7534	-0-	7534	7534	6849	3	685	9	Y	623	553	0	7	8	139
02	14352	X	6818	-0-	-7534	-0-	6244	3	574	9	Y	522	510	0	3	8	148
03	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	6491	3	619	9	Y	563	589	0	2	8	120
04	7290	X	7148	-0-	-142	-0-	6515	3	633	9	Y	575	547	0	2	8	146

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	20850	X	18477	-0-	-2373	-0-	208	1	17237	3	Y	938	982	0			92
							1032	9									
12	20956	X	18141	-0-	-2815	-0-	7	1	16995	3	Y	1035	1064	0	2	8	61
							1139	9									
01	DLQ G-10		17816	-0-	17816	17816	51	1	16674	3	Y	992	966	0	5	8	82
							1091	9									
02	32322	X	14506	-0-	-17816	-0-	21	1	13594	3	Y	810	772	0	1	8	119
							891	9									
03	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	205	1	17969	3	Y	1092	1143	0	1	8	67
							1201	9									
04	18480	X	16464	-0-	-2016	-0-	194	1	15218	3	Y	956	954	0	2	8	67
							1052	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	9120	X	8218	-0-	-902	-0-	87	1	7247	3	Y	804	842	0			79
							884	9									
12	9021	X	8228	-0-	-793	-0-	3	1	7249	3	Y	887	912	0	2	8	52
							976	9									
01	DLQ G-10		8083	-0-	8083	8083	22	1	7126	3	Y	850	828	0	4	8	70
							935	9									
02	14596	X	6513	-0-	-8083	-0-	9	1	5741	3	Y	694	661	0	1	8	102
							763	9									
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	88	1	7697	3	Y	856	903	0	2	8	53
							942	9									
04	8220	X	7911	-0-	-309	-0-	89	1	7000	3	Y	747	746	0	2	8	52
							822	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	9510	X	8420	-0-	-1090	-0-	7500	3	6	4	N	831	791	1	4	8	142
							914	9									
12	9827	X	8328	-0-	-1499	-0-	7310	3	51	4	N	879	927	1	2	8	92
							967	9									
01	9207	X	8372	-0-	-835	-0-	7412	3	16	4	N	858	730	1	11	8	209
							944	9									
02	8260	X	7789	-0-	-471	-0-	6916	3	873	9	N	794	637	1	6	8	360
03	8711	X	8690	-0-	-21	-0-	7749	3	941	9	N	855	1000	1	6	8	209
04	8430	X	7973	-0-	-457	-0-	7225	3	748	9	N	680	563	1	5	8	321

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9452	-0-	-1378	-0-	30	1	8744	3	Y	597	596	1	1	8	75
							21	4	657	9							
12	11191	X	9150	-0-	-2041	-0-	33	1	8405	3	Y	540	533	1	2	8	80
							118	4	594	9							
01	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	73	1	6152	3	Y	494	508	1	3	8	63
							154	4	543	9							
02	13055	X	6133	-0-	-6922	-0-	189	1	5233	3	Y	645	607	1	6	8	95
							1	4	710	9							
03	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	9299	3	88	4	Y	862	894	1	1	8	62
							948	9									
04	9450	X	6661	-0-	-2789	-0-	113	1	5739	3	Y	735	711	1	4	8	82
							809	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	12186	-0-	-2274	-0-	11555	3	1	4	Y	573	572	0			16
							630	9									
12	15066	X	12105	-0-	-2961	-0-	11469	3	636	9	Y	578	582	0	3	8	9
01	DLQ G-10		11823	-0-	11823	11823	11211	3	1	4	Y	555	546	0	5	8	13
							611	9									
02	21347	X	9524	-0-	-11823	-0-	9036	3	488	9	Y	444	440	0	6	8	11
03	15159	X	11853	-0-	-3306	-0-	11063	3	790	9	Y	718	697	0	6	8	26
04	12180	X	12055	-0-	-125	-0-	11404	3	4	4	Y	588	598	0	1	8	15
							647	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18150	X	17782	-0-	-368	-0-	16143	3	1639	9	Y	1490	1472	0	2	8	218
12	18941	X	17918	-0-	-1023	-0-	16291	3	1627	9	Y	1479	1481	0	2	8	214
01	DLQ G-10		17916	-0-	17916	17916	16315	3	1601	9	Y	1455	1352	0	5	8	312
02	33865	X	15949	-0-	-17916	-0-	14457	3	1492	9	Y	1356	1468	0	3	8	197
03	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	16033	3	985	9	Y	895	978	0	1	8	113
04	17790	X	16140	-0-	-1650	-0-	15216	3	924	9	Y	840	873	0	2	8	78

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	22290	X	18668	-0-	-3622	-0-	17803	3	865	9	Y	786	776	0	2	8	115
12	22971	X	18841	-0-	-4130	-0-	17982	3	859	9	Y	781	781	0	2	8	113
01	DLQ G-10		19468	-0-	19468	19468	18621	3	847	9	Y	770	713	0	5	8	165
02	36696	X	17228	-0-	-19468	-0-	16440	3	788	9	Y	716	774	0	3	8	104
03	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	16093	3	997	9	Y	906	889	0	7	8	114
04	18840	X	16467	-0-	-2373	-0-	15741	3	726	9	Y	660	711	0	2	8	61

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360 X	8322	-0-	-1038	-0-	40	1	7889	3	Y	357	350	0			51
						393	9									
12	9610 X	8864	-0-	-746	-0-	99	1	8343	3	Y	384	407	0			28
						422	9									
01	DLQ G-10	8653	-0-	8653	8653	51	1	8192	3	Y	373	373	0			28
						410	9									
02	16368 X	7715	-0-	-8653	-0-	34	1	7322	3	Y	326	300	0			54
						359	9									
03	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	31	1	7972	3	Y	320	339	0	1	8	34
						352	9									
04	8580 X	26577	-0-	17997	-0-	95	1	26161	3	Y	292	293	0			33
						321	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

11	13710 X	12003	-0-	-1707	-0-	55	1	11218	3	Y	664	679	1	1	8	156
						730	9									
12	13888 X	12547	-0-	-1341	-0-	57	1	11700	3	Y	718	721	1	2	8	151
						790	9									
01	DLQ G-10	12840	-0-	12840	12840	49	1	12017	3	Y	704	521	1	5	8	329
						774	9									
02	23926 X	11086	-0-	-12840	-0-	51	1	10424	3	Y	555	617	1	1	8	266
						611	9									
03	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	55	1	11244	3	Y	478	652	1	1	8	91
						526	9									
04	12420 X	11230	-0-	-1190	-0-	10769	3	461	9	Y	419	416	1	5	8	89

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

11	12540 X	11905	-0-	-635	-0-	39	1	11176	3	Y	608	650	1	1	8	54
						21	4	669	9							
12	12555 X	11895	-0-	-660	-0-	43	1	11033	3	Y	630	621	1	2	8	61
						126	4	693	9							
01	DLQ G-10	11204	-0-	11204	11204	126	1	10576	3	Y	302	326	1	4	8	33
						170	4	332	9							
02	20231 X	9027	-0-	-11204	-0-	292	1	8079	3	Y	595	581	1	1	8	46
						1	4	655	9							
03	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	10545	3	714	9	Y	649	629	1	1	8	65
04	11910 X	11831	-0-	-79	-0-	212	1	10786	3	Y	757	685	1	3	8	134
						833	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

11	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	112	1	9312	3	Y	589	617	0			58
						648	9									
12	10354 X	9982	-0-	-372	-0-	4	1	9262	3	Y	651	669	0	2	8	38
						716	9									
01	DLQ G-10	9935	-0-	9935	9935	28	1	9219	3	Y	625	607	0	4	8	52
						688	9									
02	18262 X	8327	-0-	-9935	-0-	12	1	7755	3	Y	509	485	0	1	8	75
						560	9									
03	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	113	1	9947	3	Y	616	652	0	1	8	38
						678	9									
04	10080 X	8010	-0-	-2070	-0-	93	1	7325	3	Y	538	537	0	2	8	37
						592	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	11327	-0-	-3673	-0-	37	1	10482	3	Y	715	775	1	1	8	64
							21	4	787	9							
12	15252	X	12977	-0-	-2275	-0-	47	1	12038	3	Y	700	694	1	2	8	68
							122	4	770	9							
01	DLQ G-10		14135	-0-	14135	14135	161	1	13463	3	Y	313	344	1	3	8	34
							167	4	344	9							
02	25681	X	11546	-0-	-14135	-0-	379	1	10483	3	Y	621	606	1	1	8	48
							1	4	683	9							
03	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	12537	3	781	9	Y	710	686	1	1	8	71
04	13680	X	12721	-0-	-959	-0-	228	1	11594	3	Y	817	741	1	2	8	145
							899	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	9270	X	8423	-0-	-847	-0-	39	1	7736	3	Y	589	588	0			85
							648	9									
12	9517	X	8471	-0-	-1046	-0-	93	1	7807	3	Y	519	566	0			38
							571	9									
01	DLQ G-10		8188	-0-	8188	8188	47	1	7600	3	Y	492	493	0			37
							541	9									
02	15773	X	7585	-0-	-8188	-0-	32	1	7081	3	Y	429	395	0			71
							472	9									
03	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	31	1	7940	3	Y	490	508	0	1	8	52
							539	9									
04	8430	X	3641	-0-	-4789	-0-	11	1	3132	3	Y	453	453	0	1	8	51
							498	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	12420	X	10201	-0-	-2219	-0-	113	1	9380	3	Y	644	674	0			63
							708	9									
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	5	1	11668	3	Y	711	730	0	2	8	42
							782	9									
01	DLQ G-10		11691	-0-	11691	11691	33	1	10908	3	Y	682	663	0	5	8	56
							750	9									
02	21021	X	9330	-0-	-11691	-0-	14	1	8704	3	Y	556	529	0	1	8	82
							612	9									
03	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	129	1	11373	3	Y	650	691	0	1	8	40
							715	9									
04	12060	X	9993	-0-	-2067	-0-	118	1	9249	3	Y	569	567	0	2	8	40
							626	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	12875	-0-	-145	-0-	62	1	12248	3	Y	514	511	0			74
							565	9									
12	13206	X	13020	-0-	-186	-0-	146	1	12303	3	Y	519	555	0			38
							571	9									
01	DLQ G-10		12351	-0-	12351	12351	73	1	11737	3	Y	492	493	0			37
							541	9									
02	23528	X	11177	-0-	-12351	-0-	49	1	10660	3	Y	425	391	0			71
							468	9									
03	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	46	1	11726	3	Y	489	507	0	1	8	52
							538	9									
04	12870	X	6329	-0-	-6541	-0-	21	1	5810	3	Y	453	453	0	1	8	51
							498	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	8496	-0-	-1824	-0-	40	1	7952	3	Y	458	449	0			66
							504	9									
12	10509	X	9114	-0-	-1395	-0-	96	1	8094	3	Y	840	845	0			61
							924	9									
01	DLQ G-10		7818	-0-	7818	7818	43	1	6897	3	Y	798	799	0			60
							878	9									
02	14378	X	6560	-0-	-7818	-0-	26	1	5769	3	Y	695	639	0			116
							765	9									
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	24	1	6192	3	Y	666	711	0	1	8	70
							733	9									
04	8820	X	2444	-0-	-6376	-0-	6	1	1763	3	Y	614	614	0	1	8	69
							675	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

11	11760	X	10851	-0-	-909	-0-	10236	3	615	9	Y	559	575	1	2	8	131
12	12028	X	11134	-0-	-894	-0-	10472	3	662	9	Y	602	605	1	2	8	126
01	DLQ G-10		10304	-0-	10304	10304	9653	3	651	9	Y	592	437	1	5	8	276
02	19693	X	9389	-0-	-10304	-0-	8874	3	515	9	Y	468	518	1	3	8	223
03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	9505	3	647	9	Y	588	693	1	8	8	110
04	10860	X	9861	-0-	-999	-0-	9308	3	553	9	Y	503	501	1	5	8	107

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

11	16800	X	12517	-0-	-4283	-0-	11644	3	873	9	Y	794	817	0	4	8	51
12	16802	X	12775	-0-	-4027	-0-	11966	3	809	9	Y	735	750	0	2	8	34
01	DLQ G-10		12206	-0-	12206	12206	11417	3	789	9	Y	717	656	0	6	8	89
02	23817	X	11611	-0-	-12206	-0-	10876	3	735	9	Y	668	701	0	3	8	53
03	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	11355	3	782	9	Y	711	704	0	3	8	57
04	12510	X	11813	-0-	-697	-0-	11098	3	715	9	Y	650	640	0	2	8	65

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

11	8670	X	7504	-0-	-1166	-0-	6694	3	810	9	N	736	737	1	10	8	228
12	8959	X	7293	-0-	-1666	-0-	6459	3	834	9	N	758	669	1	14	8	303
01	8587	X	7141	-0-	-1446	-0-	6440	3	701	9	N	637	657	1	27	8	256
02	7392	X	6060	-0-	-1332	-0-	5423	3	637	9	N	579	518	1	11	8	306
03	8184	X	6216	-0-	-1968	-0-	5537	3	2	4	N	615	598	1	11	8	312
							677	9									
04	7500	X	5384	-0-	-2116	-0-	4731	3	653	9	N	594	539	1	11	8	356

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

11	11250	X	9604	-0-	-1646	-0-	8467	3	1137	9	N	1034	1086	0	4	8	120
12	11687	X	9821	-0-	-1866	-0-	8620	3	1201	9	N	1092	1074	0	6	8	132
01	11687	X	9456	-0-	-2231	-0-	8371	3	1085	9	N	986	991	0	12	8	115
02	10556	X	8707	-0-	-1849	-0-	7553	3	1154	9	N	1049	976	0	6	8	182
03	10788	X	9388	-0-	-1400	-0-	8234	3	1154	9	N	1049	1082	0	6	8	143
04	9600	X	9323	-0-	-277	-0-	8203	3	1120	9	N	1018	966	0	5	8	190

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

11	11040	X	9501	-0-	-1539	-0-	8633	3	868	9	Y	789	864	0	3	8	97
12	11284	X	10172	-0-	-1112	-0-	9286	3	886	9	Y	805	790	0	4	8	108
01	DLQ G-10		10006	-0-	10006	10006	9041	3	965	9	Y	877	779	0	9	8	197
02	18973	X	8967	-0-	-10006	-0-	8160	3	807	9	Y	734	718	0	5	8	208
03	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	8744	3	873	9	Y	794	830	0	2	8	170
04	9840	X	9668	-0-	-172	-0-	8912	3	756	9	Y	687	680	0	2	8	175

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	66	1	12990	3	Y	470	453	0			68
						517	9									
12	13206 X	11516	-0-	-1690	-0-	128	1	10753	3	Y	577	603	0			42
						635	9									
01	DLQ G-10	11259	-0-	11259	11259	66	1	10581	3	Y	556	556	0			42
						612	9									
02	21633 X	10374	-0-	-11259	-0-	45	1	9790	3	Y	490	450	0			82
						539	9									
03	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	41	1	10636	3	Y	574	595	0			61
						631	9									
04	13560 X	5424	-0-	-8136	-0-	17	1	4821	3	Y	533	533	0	1	8	60
						586	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

11	21870 X	19845	-0-	-2025	-0-	18268	3	1577	9	Y	1434	1449	0	2	8	93
12	22599 X	19239	-0-	-3360	-0-	17743	3	1496	9	Y	1360	1389	0	2	8	62
01	DLQ G-10	19279	-0-	19279	19279	17831	3	1448	9	Y	1316	1207	0	7	8	164
02	38740 X	19461	-0-	-19279	-0-	18112	3	1349	9	Y	1226	1290	0	3	8	97
03	21171 X	21171	-0-	-0-	-0-	19745	3	1426	9	Y	1296	1286	0	3	8	104
04	19860 X	20481	-0-	621	-0-	19175	3	1306	9	Y	1187	1169	0	2	8	120

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

11	10230 X	9064	-0-	-1166	-0-	8400	3	1	4	Y	603	601	0	1	8	17
						663	9									
12	10571 X	9165	-0-	-1406	-0-	8539	3	626	9	Y	569	575	0	2	8	9
01	DLQ G-10	8791	-0-	8791	8791	8208	3	1	4	Y	529	522	0	3	8	13
						582	9									
02	16312 X	7521	-0-	-8791	-0-	7026	3	495	9	Y	450	409	0	44	8	10
03	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9006	3	650	9	Y	591	577	0	2	8	22
04	9060 X	8774	-0-	-286	-0-	8222	3	3	4	Y	499	507	0	1	8	13
						549	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

11	23970 X	22445	-0-	-1525	-0-	74	1	21189	3	Y	1047	1057	1	4	8	132
						30	4	1152	9							
12	25141 X	21429	-0-	-3712	-0-	78	1	20112	3	Y	969	953	1	4	8	144
						173	4	1066	9							
01	DLQ G-10	19058	-0-	19058	19058	211	1	17623	3	Y	905	922	1	13	8	114
						228	4	996	9							
02	32533 X	13475	-0-	-19058	-0-	430	1	11904	3	Y	1035	990	1	6	8	153
						2	4	1139	9							
03	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	11735	3	85	4	Y	813	904	1	4	8	58
						894	9									
04	22440 X	20828	-0-	-1612	-0-	388	1	19686	3	Y	685	662	1	5	8	76
						754	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29580 X	27366	-0-	-2214	-0-	90	1	25898	3	Y	1221	1213	1	4	8	154
						35	4	1343	9							
12	29791 X	25974	-0-	-3817	-0-	95	1	24447	3	Y	1124	1105	1	6	8	167
						196	4	1236	9							
01	DLQ G-10	25086	-0-	25086	25086	280	1	23421	3	Y	1040	1061	1	15	8	131
						241	4	1144	9							
02	47552 X	22466	-0-	-25086	-0-	737	1	20392	3	Y	1214	1165	1			180
						2	4	1335	9							
03	23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	22572	3	138	4	Y	1109	1205	1	4	8	80
						1220	9									
04	27360 X	25226	-0-	-2134	-0-	467	1	23723	3	Y	942	912	1	5	8	105
						1036	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

11	22633 X	22633	-0-	-0-	-0-	20704	3	1929	9	Y	1754	1787	0	4	8	114
12	26133 X	20979	-0-	-5154	-0-	19149	3	1830	9	Y	1664	1700	0	2	8	76
01	DLQ G-10	18188	-0-	18188	18188	16551	3	1637	9	Y	1488	1371	0	8	8	185
02	34196 X	16008	-0-	-18188	-0-	14482	3	1526	9	Y	1387	1459	0	3	8	110
03	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	14374	3	1594	9	Y	1449	1440	0	3	8	116
04	22620 X	14917	-0-	-7703	-0-	13480	3	1437	9	Y	1306	1290	0			132

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

11	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	18592	3	1111	9	Y	1010	1033	0	4	8	65
12	19964 X	18531	-0-	-1433	-0-	17521	3	1010	9	Y	918	936	0	5	8	42
01	DLQ G-10	18175	-0-	18175	18175	17068	3	1107	9	Y	1006	913	0	10	8	125
02	34867 X	16692	-0-	-18175	-0-	15661	3	1031	9	Y	937	982	0	6	8	74
03	18171 X	18171	-0-	-0-	-0-	17083	3	1088	9	Y	989	980	0	4	8	79
04	19710 X	18397	-0-	-1313	-0-	17401	3	996	9	Y	905	891	0	2	8	91

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

11	24120 X	21787	-0-	-2333	-0-	20292	3	1495	9	Y	1359	1365	0	5	8	88
12	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	20143	3	1641	9	Y	1492	1506	0	6	8	68
01	DLQ G-10	22595	-0-	22595	22595	21146	3	1449	9	Y	1317	1213	0	8	8	164
02	44167 X	21572	-0-	-22595	-0-	20221	3	1351	9	Y	1228	1290	0	5	8	97
03	23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	22574	3	1393	9	Y	1266	1258	0	4	8	101
04	21870 X	21203	-0-	-667	-0-	19926	3	1277	9	Y	1161	1142	0	3	8	117

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

11	11520 X	9513	-0-	-2007	-0-	8493	3	21	4	Y	908	941	0	23	8	27
						999	9									
12	11811 X	9887	-0-	-1924	-0-	8567	3	90	4	Y	1118	1077	0	27	8	41
						1230	9									
01	DLQ G-10	10457	-0-	10457	10457	9223	3	27	4	Y	1097	1046	0	55	8	37
						1207	9									
02	13001 X	2544	-0-	-10457	-0-	1329	3	417	4	Y	725	701	0	22	8	39
						798	9									
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2244	3	1068	9	Y	971	951	0	21	8	38
04	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	724	637	0	23	8	102

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

11	36030 X	27825	-0-	-8205	-0-	26036	3	1789	9	Y	1626	1606	0	4	8	237
12	37231 X	27980	-0-	-9251	-0-	26199	3	1781	9	Y	1619	1616	0	6	8	234
01	DLQ G-10	23662	-0-	23662	23662	22219	3	1443	9	Y	1312	1254	0	12	8	280
02	49879 X	26217	-0-	-23662	-0-	24587	3	1630	9	Y	1482	1541	0	6	8	215
03	26822 X	26822	-0-	-0-	-0-	25036	3	1786	9	Y	1624	1629	0	5	8	205
04	27840 X	26367	-0-	-1473	-0-	24651	3	1716	9	Y	1560	1616	0	5	8	144

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	30150 X	29654	-0-	-496	-0-	28281	3	1373	9	Y	1248	1231	0	4	8	182
12	30876 X	30686	-0-	-190	-0-	29321	3	1365	9	Y	1241	1239	0	5	8	179
01	DLQ G-10	28493	-0-	28493	28493	27148	3	1345	9	Y	1223	1130	0	11	8	261
02	52830 X	24337	-0-	-28493	-0-	23088	3	1249	9	Y	1135	1226	0	6	8	164
03	27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	25273	3	1838	9	Y	1671	1619	0	5	8	211
04	29700 X	26470	-0-	-3230	-0-	24689	3	1781	9	Y	1619	1674	0	7	8	149

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

11	50100 X	34526	-0-	-15574	-0-	31777	3	2	4	Y	2497	2476	0	9	8	71
						2747	9									
12	37200 X	34237	-0-	-2963	-0-	31595	3	1	4	Y	2401	2425	0	11	8	36
						2641	9									
01	DLQ G-10	34663	-0-	34663	34663	32164	3	1	4	Y	2271	2235	0	17	8	55
						2498	9									
02	63014 X	28351	-0-	-34663	-0-	26407	3	1944	9	Y	1767	1773	0	5	8	44
03	36802 X	36802	-0-	-0-	-0-	33800	3	3002	9	Y	2729	2668	0	5	8	100
04	34530 X	32399	-0-	-2131	-0-	29873	3	6	4	Y	2291	2326	0	7	8	58
						2520	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

11	51600 X	31907	-0-	-19693	-0-	28957	3	2950	9	Y	2682	2688	0	11	8	27
12	38037 X	33113	-0-	-4924	-0-	29965	3	3148	9	Y	2862	2840	0	15	8	34
01	DLQ G-10	33997	-0-	33997	33997	31111	3	2886	9	Y	2624	2584	0	30	8	44
02	65913 X	31916	-0-	-33997	-0-	29298	3	2618	9	Y	2380	2326	0	14	8	84
03	37108 X	37108	-0-	-0-	-0-	33911	3	3197	9	Y	2906	2883	0	15	8	92
04	32910 X	35387	-0-	2477	-0-	32646	3	2741	9	Y	2492	2477	0	15	8	92

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

11	65040 X	40739	-0-	-24301	-0-	35131	3	5608	9	N	5098	5139	1	7	8	111
12	63550 X	39783	-0-	-23767	-0-	34776	3	5007	9	N	4552	4531	1	14	8	118
01	48546 X	39327	-0-	-9219	-0-	34648	3	4679	9	N	4254	4230	1	27	8	115
02	43848 X	35505	-0-	-8343	-0-	31869	3	3636	9	N	3305	3227	1	12	8	181
03	48546 X	37785	-0-	-10761	-0-	33146	3	4639	9	N	4217	4266	1	12	8	120
04	40740 X	35227	-0-	-5513	-0-	31201	3	4026	9	N	3660	3589	1	13	8	178

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

11	49020 X	33033	-0-	-15987	-0-	28288	3	4745	9	Y	4314	4484	1	11	8	62
12	50654 X	32001	-0-	-18653	-0-	27169	3	4832	9	Y	4393	4346	1	16	8	93
01	DLQ G-10	33447	-0-	33447	33447	29205	3	4242	9	Y	3856	3875	1	30	8	44
02	61857 X	28410	-0-	-33447	-0-	24882	3	83	4	Y	3132	3059	1	16	8	101
						3445	9									
03	38912 X	38912	-0-	-0-	-0-	34221	3	63	4	Y	4207	4138	1	17	8	153
						4628	9									
04	33030 X	33774	-0-	744	-0-	29570	3	128	4	Y	3705	3693	1	16	8	149
						4076	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71489	X	71489	-0-	-0-	-0-	68368	3	3121	9	Y	2837	2804	1	13	8	198
12	68916	X	68916	-0-	-0-	-0-	65695	3	144	4	Y	2797	2824	1	18	8	153
							3077	9									
01	DLQ G-10		66219	-0-	66219	66219	63316	3	88	4	Y	2559	2510	1	43	8	159
							2815	9									
02	124240	X	58021	-0-	-66219	-0-	55641	3	17	4	Y	2148	2124	1	19	8	164
							2363	9									
03	61748	X	61748	-0-	-0-	-0-	59259	3	2489	9	Y	2263	2165	1	17	8	245
04	71490	X	57041	-0-	-14449	-0-	54861	3	2180	9	Y	1982	1944	1	18	8	265

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

11	124861	X	124861	-0-	-0-	-0-	107596	3	17265	9	N	15695	15748	0	65	8	161
12	125121	X	125121	-0-	-0-	-0-	109934	3	15187	9	N	13806	13734	0	70	8	163
01	121458	X	117415	-0-	-4043	-0-	105226	3	12189	9	N	11081	10931	0	126	8	187
02	110309	X	110309	-0-	-0-	-0-	100266	3	10043	9	N	9130	8942	0	52	8	323
03	116480	X	116480	-0-	-0-	-0-	107557	3	8923	9	N	8112	8137	0	41	8	257
04	117540	X	105662	-0-	-11878	-0-	97860	3	7802	9	N	7093	7046	0	43	8	261

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

11	421934	X	125011	-0-	-296923	-0-	104797	3	6	4	Y	18371	18227	0	51	8	526
							20208	9									
12	123805	X	123805	-0-	-0-	-0-	106235	3	2	4	Y	15971	16203	0	53	8	241
							17568	9									
01	124681	X	124681	-0-	-0-	-0-	109083	3	3	4	Y	14177	13973	0	104	8	341
							15595	9									
02	96498	X	96498	-0-	-0-	-0-	85289	3	11209	9	Y	10190	10279	0			252
03	99262	X	96004	-0-	-3258	-0-	85574	3	10430	9	Y	9482	9355	0	33	8	346
04	96060	X	112283	-0-	16223	-0-	102325	3	14	4	Y	9040	9115	0	41	8	230
							9944	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

09	0		6969	-0-	6969	6969	2029	3	4940	9	N	4491	3867	1	97	8	527
10	0		113223	-0-	113223	120192	81841	3	31382	9	N	28529	28382	1	98	8	576
11	0		137409	-0-	137409	257601	108300	3	29109	9	N	26463	26427	1	36	8	576
12	0		141034	-0-	141034	398635	118290	3	22744	9	N	20676	20648	1	66	8	538
*01	542589	X	143954	-0-	-398635	-0-	124364	3	19590	9	N	17809	17749	1	115	8	483
*02	125341	X	125341	-0-	-0-	-0-	110371	3	14970	9	N	13609	13301	1	47	8	744
*03	116057	X	116057	-0-	-0-	-0-	104129	3	11928	9	N	10844	11246	1	32	8	310
*04	128817	X	128817	-0-	-0-	-0-	118243	3	1	4	N	9612	9421	1	34	8	467
							10573	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

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	80788	X	NO RPT	-0-	-80788	-0-					N	NO RPT					-0-
04	127560	X	NO RPT	-0-	-127560	-0-					N	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 10575 PERF.10201 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

11	1160	N	25	-0-	-1135	B	-0-	25	3	N	-0-		30
12	3100	N	5256	-0-	2156	B	2156	5256	3	N	-0-		30
01	3100	N	4799	-0-	1699	B	3855	4799	3	N	-0-		30
02	2800	N	4862	-0-	2062	B	5917	4862	3	N	-0-		30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5917													
03	1612		4875	-0-	3263	B	9180	4875	3	N	-0-		30
04	1560		4350	-0-	2790	B	11970	4350	3	N	-0-		30

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	17		307
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	9		316
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	17		333
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	22		355
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	14		369
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	34		403

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

11	330	N	293	-0-	-37	B	-0-	293	2	N	-0-		118
12	310	N	279	-0-	-31	B	-0-	279	2	N	-0-		118
01	341	N	245	-0-	-96	B	-0-	245	2	N	-0-		118
02	280	N	206	-0-	-74	B	-0-	206	2	N	-0-		118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279	N	214	-0-	-65	B	-0-	214	2	N	-0-		118
04	240	N	191	-0-	-49	B	-0-	191	2	N	-0-		118

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

11	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2	N	-0-		-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
01	1240	N	1117	-0-	-123	B	-0-	1117	2	N	-0-		-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271	N	1190	-0-	-81	B	-0-	1190	2	N	-0-		-0-
04	1080	N	1026	-0-	-54	B	-0-	1026	2	N	-0-		-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	217 N	99	-0-	-118 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	248 N	71	-0-	-177 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	140 N	51	-0-	-89 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	46	1	73	3	N	-0-					-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

11	660 N	475	-0-	-185 B	-0-	475	3			N	-0-	14	1			7
12	496 N	134	-0-	-362 B	-0-	134	3			N	-0-					7
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					7
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-	4	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					3
*04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					3

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					63
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					63
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					63
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					63
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					63

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

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

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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-

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-

SHELL WESTERN E&P 774719
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.) //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	53220 X	49177	-0-	-4043	-0-	49177	3			N	-0-					-0-
12	54994 X	54223	-0-	-771	-0-	54223	3			N	-0-					-0-
01	55583 X	47632	-0-	-7951	-0-	47631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	50204 X	48729	-0-	-1475	-0-	48729	3			N	-0-					-0-
03	55583 X	55181	-0-	-402	-0-	55181	3			N	-0-					-0-
04	52470 X	53100	-0-	630	-0-	53100	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	23	23	8			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	288960 X	288795	-0-	-165	-0-	1680	1	287115	2	N	-0-					-0-
12	298592 X	296686	-0-	-1906	-0-	1736	1	294950	2	N	-0-					-0-
01	298592 X	294803	-0-	-3789	-0-	1736	1	293067	2	N	-0-					-0-
02	269696 X	268386	-0-	-1310	-0-	1568	1	266818	2	N	-0-					-0-
03	298592 X	292294	-0-	-6298	-0-	1736	1	290558	2	N	-0-					-0-
04	288810 X	277958	-0-	-10852	-0-	1680	1	276278	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	348	-0-	-42	-0-	348	3		N	-0-			-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	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	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
12	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
01	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
02	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
03	2728 #	1984	-0-	-744	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
04	2640 #	1247	-0-	-1393	-0-	1247	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720 #	391	-0-	-329	-0-	275	3	116	9	N	105	151	1			82
12	744 #	238	-0-	-506	-0-	215	3	23	9	N	21					103
01	744 #	303	-0-	-441	-0-	303	3			N	-0-					103
02	637 R	637	-0-	-0-	-0-	615	3	22	9	N	20					123
*03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	557	3	47	9	N	43					166
04	390 #	78	-0-	-312	-0-	78	3			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	688 R	688	-0-	-0-	-0-	567	2	121	4	N	-0-					-0-
02	713 R	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	4	N	-0-					-0-
*03	840 R	840	-0-	-0-	-0-	825	2	15	4	N	-0-					-0-
*04	567 R	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	420 #	211	-0-	-209	-0-	209	2	2	4	N	-0-					-0-
*03	465 #	254	-0-	-211	-0-	249	2	5	4	N	-0-					-0-
*04	249 R	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

11	600 #	285	-0-	-315	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	620 #	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	620 #	153	-0-	-467	-0-	126	2	27	4	N	-0-					-0-
02	560 #	109	-0-	-451	-0-	108	2	1	4	N	-0-					-0-
*03	620 #	102	-0-	-518	-0-	100	2	2	4	N	-0-					-0-
04	600 #	103	-0-	-497	-0-	102	2	1	4	N	-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	5130 #	5067	-0-	-63	-0-	4924	3	143	9	Y	130	175	1			265
12	5523 R	5523	-0-	-0-	-0-	5351	3	172	9	Y	156					421
01	7903 R	7903	-0-	-0-	-0-	7687	3	216	9	Y	196	355	1			262
02	7923 R	7923	-0-	-0-	-0-	7809	3	114	9	Y	104					366
03	8469 R	8469	-0-	-0-	-0-	8423	3	46	9	Y	42	176	1			232
04	5310 #	5276	-0-	-34	-0-	5089	3	187	9	Y	170	176	1			226

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

11	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1648	3	21	9	N	19					117
12	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1973	3	20	9	N	18	2	8			133
01	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1662	3	19	9	N	17	3	8			147
02	1568 #	-0-	-0-	-1568	-0-					N	22	2	8			167
03	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	13	4	8			176
04	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	8					184

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 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 #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 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 #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			82
12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			82
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			82
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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 #	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	89730 R	89730	-0-	-0-	-0-	41850	2	46003	3	Y	1706	973	0	744	1	24
						1877	9									
12	92614 R	92614	-0-	-0-	-0-	38769	2	51801	3	Y	1858	1145	0	707	1	30
						2044	9									
01	105986 R	105986	-0-	-0-	-0-	35252	2	50979	3	Y	1929	1050	0	883	1	26
						17633	4	2122	9							
02	92644 R	92644	-0-	-0-	-0-	37732	2	52329	3	Y	1637	842	0	795	1	26
						782	4	1801	9							
03	101401 R	101401	-0-	-0-	-0-	40337	2	57355	3	Y	1695	873	0	822	1	26
						1844	4	1865	9							
*04	92508 R	92508	-0-	-0-	-0-	39152	2	51679	3	Y	1420	665	0	759	1	22
						115	4	1562	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 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	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 #	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

11	2850 #	1945	-0-	-905	-0-	1898	3	47	9	Y	43	56	1			55
12	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3091	3	91	9	Y	83	32	1			106
01	2883 #	2283	-0-	-600	-0-	2241	3	42	9	Y	38	76	1			68
02	2912 R	2912	-0-	-0-	-0-	2880	3	32	9	Y	29	35	1			62
03	3193 #	3140	-0-	-53	-0-	3095	3	45	9	Y	41					103
04	0 #	2614	-0-	2614	-0-	2572	3	42	9	Y	38	41	1			100

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50689	X	50689	-0-	-0-	-0-	5151	1	45538	3	N	-0-					-0-
12	47151	X	45856	-0-	-1295	-0-	5548	1	40308	3	N	-0-					-0-
01	47151	X	45821	-0-	-1330	-0-	5946	1	39875	3	N	-0-					-0-
02	47320	X	41676	-0-	-5644	-0-	5391	1	36285	3	N	-0-					-0-
03	52390	X	45125	-0-	-7265	-0-	5854	1	39271	3	N	-0-					-0-
04	50700	X	NO RPT	-0-	-50700	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	#	3253	-0-	-47	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
12	3410	#	2438	-0-	-972	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	3441	#	3304	-0-	-137	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3168	R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	3441	#	3301	-0-	-140	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*04	3401	R	3401	-0-	-0-	-0-	3401	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	930	2	85	9	N	77	167	1			20
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1200	2	61	9	N	55					75
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1100	2	66	9	N	60					135
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	950	2	55	9	N	50					185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

11	3000 N	1935	-0-	-1065	9162	1884	2	51	9	Y	46	86	1			75
12	3100 N	1671	-0-	-1429	7733	1617	2	54	9	Y	49	80	1			44
01	3100 N	1920	-0-	-1180	6553	1858	2	62	9	Y	56					100
02	DLQ G-10	1498	-0-	1498	8051	1400	2	98	9	Y	89	81	1			108
03	1800 N	-0-	-0-	-1800	6251					Y	-0-					108
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6251					Y	NO RPT					108

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
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
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	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	610	-0-	-661	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	980 N	881	-0-	-99	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	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	1740	X	1459	-0-	-281	-0-	1459	3			N	-0-					94
12	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	1447	3			N	-0-					94
01	1674	X	1433	-0-	-241	-0-	1433	3			N	-0-					94
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					94
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					94
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	794	-0-	-106	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	899	X	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	1852	-0-	-2798	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	465	-0-	-3937	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3	-0-	-507	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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 ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

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-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	805	1	5686	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	6417	X	6069	-0-	-348	-0-	1163	1	4906	3	Y	-0-					2
01	6386	X	5603	-0-	-783	-0-	1103	1	4498	3	Y	2	2	0			2
							2	9									
02	5796	X	5348	-0-	-448	-0-	949	1	4397	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	6417	X	5741	-0-	-676	-0-	1108	1	4629	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					1

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

11	3000	N	46785	-0-	43785	43785	46785	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1539	-0-	-1561	42224	1539	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1479	-0-	-1621	40603	1479	3			N	-0-					-0-
02	41849	X	1246	-0-	-40603	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1337	-0-	-1236	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1405	-0-	-1085	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

11	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	2171	1	19192	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	1397	1	10152	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	1388	1	9582	3	N	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3860	1	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	1			N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

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-

ELSINORE 70 WELL #: 7001 RRCID -> 283911 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212

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-

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	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					28
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					28
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					28
02	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	285					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	285					Y	NO RPT					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

11	3990 X	3755	-0-	-235	-0-	3755	3			Y	-0-					36
12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			Y	-0-					36
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	3523	-0-	3523	3523	3523	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3523					Y	NO RPT					36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3523					Y	NO RPT					36

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	230	1	2163	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
12	2666 X	2399	-0-	-267	-0-	266	1	2129	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
01	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	238	1	2129	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	223	1	3553	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	243	1	2495	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	3	N	-0-					-0-
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	47	1	341	3	N	-0-					-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	374	3	N	-0-					-0-
02	476 N	387	-0-	-89	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	3	N	-0-					-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1739	-0-	-431	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	N	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	70	-0-	-1914	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3825	-0-	-645	-0-	1	1	3770	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	1	1	3627	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
01	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	1	1	3251	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	1	1	3612	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	3968	X	2104	-0-	-1864	-0-	1	1	2084	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

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

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

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

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

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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

*11	15510	13360	-0-	-2150	52250	12978	3	382	9	Y	347	347	1			20
12	94806	15891	-0-	-78915	-0-	15398	3	493	9	Y	448	405	1			63
01	16027	13975	-0-	-2052	-0-	9328	3	4243	4	Y	367	394	1			36
						404	9									
02	13972 #	10689	-0-	-3283	-0-	7243	3	3189	4	Y	234	242	1			28
						257	9									
03	15469 #	10681	-0-	-4788	-0-	9246	3	1136	4	Y	272	263	1			37
						299	9									
04	15390 #	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT					37

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

11	21960	1847	-0-	-20113	688585	1811	3	36	4	Y	-0-					6
12	22692	2685	-0-	-20007	668578	2219	3	466	9	Y	424	353	1			77
01	33077	26942	-0-	-6135	662443	20969	3	3139	4	Y	2576	2377	1	2	8	274
						2834	9									
02	29876	21908	-0-	-7968	654475	15860	3	4438	4	Y	1464	1600	1			138
						1610	9									
*03	33077	17615	-0-	-15462	639013	15921	3	395	4	Y	1181	1160	1	1	8	158
						1299	9									
04	2610 #	NO RPT	-0-	-2610	636403					Y	NO RPT					158

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	38076	-0-	38076	38076	33998	3	2450	4	Y	1480	1420	1			60
							1628	9									
*06	0	W	26865	-0-	26865	64941	25074	3	869	4	Y	838	852	1			46
							922	9									
*07	0	W	35446	-0-	35446	100387	32666	3	1008	4	Y	1611	1575	1	1	8	81
							1772	9									
08	0	W	41726	-0-	41726	142113	39098	3	968	4	Y	1509	1553	1			37
							1660	9									
09	0	W	32338	-0-	32338	174451	27289	3	3573	4	Y	1342	1282	1			97
							1476	9									
10	0	W	33671	-0-	33671	208122	32179	3	1492	9	Y	1356	1418	1			35
11	0	W	32763	-0-	32763	240885	30604	3	705	4	Y	1322	1303	1	5	8	49
							1454	9									
12	0	W	30320	-0-	30320	271205	27701	3	1040	4	Y	1435	1388	1	8	8	88
							1579	9									
01	0	W	29416	-0-	29416	300621	25102	3	2981	4	Y	1212	1124	1			176
							1333	9									
02	0	W	27585	-0-	27585	328206	25480	3	866	4	Y	1126	1199	1	2	8	101
							1239	9									
*03	295275		28676	-0-	-266599	61607	27029	3	516	4	Y	1028	950	1			179
							1131	9									
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	61607					Y	NO RPT					179

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	41856	-0-	41856	41856	37801	3	1310	4	Y	2495	2367	1			128
							2745	9									
*07	0	W	38769	-0-	38769	80625	35402	3	1092	4	Y	2068	2088	1			108
							2275	9									
08	0	W	51830	-0-	51830	132455	47873	3	1185	4	Y	2520	2566	1			62
							2772	9									
09	0	W	39805	-0-	39805	172260	33021	3	4324	4	Y	2236	2137	1			161
							2460	9									
10	0	W	37878	-0-	37878	210138	35562	3	2316	9	Y	2105	2210	1			56
11	0	W	36879	-0-	36879	247017	33822	3	780	4	Y	2070	2047	1			79
							2277	9									
12	0	W	34114	-0-	34114	281131	30734	3	1155	4	Y	2023	1977	1			125
							2225	9									
01	0	W	32937	-0-	32937	314068	27477	3	3263	4	Y	1997	1836	1			286
							2197	9									
02	0	W	31305	-0-	31305	345373	28270	3	961	4	Y	1885	1994	1	9	8	168
							2074	9									
*03	324787		28198	-0-	-296589	48784	26373	3	503	4	Y	1202	1152	1			218
							1322	9									
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	48784					Y	NO RPT					218

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		36754	-0-	36754	36754	30253	3	933	4	Y	5062	4813	1			249
							5568	9									
08	0		32813	-0-	32813	69567	28303	3	700	4	Y	3464	3625	1			88
							3810	9									
09	0		22503	-0-	22503	92070	17300	3	2265	4	Y	2671	2565	1			194
							2938	9									
*10	44640		23666	-0-	-20974	71096	20798	3	2868	9	Y	2607	2732	1			69
*11	88814	R	17718	-0-	-71096	-0-	15049	3	347	4	Y	2111	2099	1			81
							2322	9									
*12	44640	#	18911	-0-	-25729	-0-	16306	3	613	4	Y	1811	1779	1			113
							1992	9									
*01	44640	#	17501	-0-	-27139	-0-	14120	3	1677	4	Y	1549	1438	1			224
							1704	9									
*02	40320	#	14344	-0-	-25976	-0-	12571	3	427	4	Y	1224	1335	1			113
							1346	9									
*03	44640	#	15256	-0-	-29384	-0-	13606	3	260	4	Y	1264	1158	1			219
							1390	9									
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	41277	-0-	41277	41277	38040	3	967	4	Y	2064	1903	1			161
							2270	9									
*08	0	W	18733	-0-	18733	60010	16726	3	703	4	Y	1185	1308	1			38
							1304	9									
*09	0	W	6735	-0-	6735	66745	5585	3	940	4	Y	191	221	1			8
							210	9									
*10	0	W	2528	-0-	2528	69273	2528	3			Y	-0-	3	1			5
11	0	W	1315	-0-	1315	70588	1231	3	30	4	Y	49	53	1			1
							54	9									
12	0	W	1294	-0-	1294	71882	1101	3	98	4	Y	86	81	1			6
							95	9									
01	0	W	276	-0-	276	72158	231	3	35	4	Y	9	14	1			1
							10	9									
02	0	W	568	-0-	568	72726	537	3	9	4	Y	20	20	1			1
							22	9									
*03	82631	R	9905	-0-	-72726	-0-	8626	3	127	4	Y	1047	935	1			113
							1152	9									
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	37609	-0-	37609	421694	33137	3	4472	9	Y	4065	4037	1			237
12	0	W	37272	-0-	37272	458966	32899	3	4373	9	Y	3975	3645	1			567
01	0	W	35596	-0-	35596	494562	21146	3	10220	4	Y	3845	4044	1			368
							4230	9									
02	0	W	28107	-0-	28107	522669	16412	3	7901	4	Y	3449	3421	1			396
							3794	9									
03	0	W	36545	-0-	36545	559214	29661	3	3033	4	Y	3501	3418	1			479
							3851	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	559214					Y	NO RPT					479

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25385	-0-	25385	118975	19953	3	489	4	Y	4494	4759	1			85
						4943	9									
06	14B2 EXT	34266	-0-	34266	153241	27993	3	983	4	Y	4809	4791	1			103
						5290	9									
07	14B2 EXT	30246	-0-	30246	183487	24967	3	634	4	Y	4223	3988	1			338
						4645	9									
08	14B2 EXT	34829	-0-	34829	218316	28330	3	1190	4	Y	4826	5018	1			146
						5309	9									
09	14B2 EXT	28750	-0-	28750	247066	20460	3	3444	4	Y	4405	4395	1			156
						4846	9									
*10	0 W	31385	-0-	31385	278451	26593	3	4792	9	Y	4356	4443	1			69
*11	0 W	33875	-0-	33875	312326	29051	3	701	4	Y	3748	3761	1			56
						4123	9									
*12	0 W	27848	-0-	27848	340174	22352	3	1988	4	Y	3189	3017	1			228
						3508	9									
*01	0 W	34314	-0-	34314	374488	26717	3	4015	4	Y	3256	3315	1			169
						3582	9									
*02	0 W	30777	-0-	30777	405265	27207	3	443	4	Y	2843	2898	1			114
						3127	9									
*03	0 W	33007	-0-	33007	438272	29131	3	429	4	Y	3134	2898	1			350
						3447	9									
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	438272					Y	NO RPT					350

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

*11	229728	33541	-0-	-196187	536140	29971	3	1434	4	Y	1942	1949	1			121
						2136	9									
*12	296732	34136	-0-	-262596	273544	29652	3	2222	4	Y	2056	1579	1			598
						2262	9									
*01	296732	33703	-0-	-263029	10515	26674	3	5182	4	Y	1679	1899	1			378
						1847	9									
*02	39259 R	28744	-0-	-10515	-0-	25366	3	1537	4	Y	1674	1699	1	8	8	345
						1841	9									
03	30194 #	28596	-0-	-1598	-0-	26273	3	577	4	Y	1587	1507	1			425
						1746	9									
04	29220 #	NO RPT	-0-	-29220	-0-					Y	NO RPT					425

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-		-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	90 N	350	-0-	260	-0-	350	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	745	-0-	745	-0-	745	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	200	-0-	200	200	200	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	162	-0-	162	-0-	162	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	81	38	2			Y	-0-					-0-
01	118 N	37	-0-	-81	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5521	-0-	-209	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	4845	-0-	-1076	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	3606	-0-	-2253	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4395	-0-	-897	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	3232	-0-	-2472	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

11	DLQ G-10		37923	-0-	37923	37923	37923	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34606	-0-	34606	72529	34606	3			Y	-0-					-0-
01	103065	X	30536	-0-	-72529	-0-	30536	3			Y	-0-					-0-
02	24416	X	24416	-0-	-0-	-0-	24416	3			Y	-0-					-0-
03	39184	X	27772	-0-	-11412	-0-	27772	3			Y	-0-					-0-
04	37920	X	28072	-0-	-9848	-0-	28072	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 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-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

11	DLQ G-10		5332	-0-	5332	5332	5332	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4997	-0-	4997	10329	4997	3			Y	-0-					-0-
01	15113	X	4784	-0-	-10329	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4127	-0-	-1391	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4162	-0-	-1178	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
12	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	3			N	-0-					-0-
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	3			N	-0-					-0-
02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
03	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	3			N	-0-					-0-
*04	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 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-

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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24232 X	24232	-0-	-0-	-0-	24232	3		N	-0-			-0-
12	24904 X	24904	-0-	-0-	-0-	24904	3		N	-0-			-0-
01	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	3		N	-0-			-0-
02	21476 X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	3		N	-0-			-0-
03	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	22924	3		N	-0-			-0-
*04	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

11	T. A.	45	-0-	45	45	45	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	55	-0-	55	100	55	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	66	-0-	66	166	66	3		Y	-0-			-0-
02	166 X	-0-	-0-	-166	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3		N	-0-			-0-
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

11	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3		N	-0-			-0-
12	6076 X	4503	-0-	-1573	-0-	4503	3		N	-0-			-0-
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3		N	-0-			-0-
02	5572 X	4254	-0-	-1318	-0-	4254	3		N	-0-			-0-
03	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3		N	-0-			-0-
04	5970 X	7084	-0-	1114	-0-	7084	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-					-0-
12	10602 X	9781	-0-	-821	-0-	9781	3			N	-0-					-0-
01	10757 X	9447	-0-	-1310	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
02	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	3			N	-0-					-0-
03	10974 X	10026	-0-	-948	-0-	10026	3			N	-0-					-0-
*04	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	99	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1232 N	1052	-0-	-180	-0-	89	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	106	1	1137	2	N	-0-					-0-
*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1157	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 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 (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	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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

11	23070 #	21957	-0-	-1113	-0-	21861	3	96	9	Y	87	102	1	172
12	23839 #	18921	-0-	-4918	-0-	18801	3	120	9	Y	109	82	1	199
01	23684 #	20652	-0-	-3032	-0-	20502	3	150	9	Y	136	246	1	89
02	21196 #	19903	-0-	-1293	-0-	19807	3	96	9	Y	87	92	1	84
03	22692 #	21858	-0-	-834	-0-	21731	3	127	9	Y	115	74	1	125
04	21960 #	21153	-0-	-807	-0-	21055	3	98	9	Y	89	77	1	137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1977	-0-	-633	-0-	1977	2			N	-0-					62
12	2666	X	1218	-0-	-1448	-0-	1218	2			N	-0-					62
01	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2			N	-0-					62
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					62
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					62
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2045	2	63	9	Y	57	111	1			23
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2491	2	26	9	Y	24					47
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2650	2	20	9	Y	18					65
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2444	2	55	9	Y	50					115
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2542	2	35	9	Y	32					147
*04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2781	2	34	9	Y	31					178

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	460	3	139	9	Y	126	68	1			183
12	527	N	372	-0-	-155	-0-	227	3	145	9	Y	132	87	1			228
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	307	3	146	9	Y	133	274	1			87
02	560	N	224	-0-	-336	-0-	78	3	146	9	Y	133	92	1			128
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	370	3	156	9	Y	142	113	1			157
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	203	3	153	9	Y	139	97	1			199

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1676	-0-	-424	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1643	-0-	-589	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	760	-0-	-530	-0-	720	3	40	9	N	36					215
12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	938	3	24	9	N	22	173	1			64
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	3	3	9	N	3					67
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1282	3	74	9	N	67					134
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1215	3	145	9	N	132	174	1			92
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	3	22	9	N	20					112

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1911	-0-	-339	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1913	-0-	-412	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2092	-0-	-202	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	833	-0-	-457	-0-	833	3			N	-0-					98
12	1209	N	818	-0-	-391	-0-	818	3			N	-0-					98
01	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	3			N	-0-					98
02	784	N	617	-0-	-167	-0-	441	3	176	9	N	160	180	1			78
03	806	N	245	-0-	-561	-0-	235	3	10	9	N	9					87
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	340	3	9	9	N	8					95

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	4350	X	2919	-0-	-1431	-0-	2883	3	36	9	N	33					134
12	4495	X	1898	-0-	-2597	-0-	1886	3	12	9	N	11					145
01	4495	X	1910	-0-	-2585	-0-	1910	3			N	-0-					145
02	4060	X	2885	-0-	-1175	-0-	2839	3	46	9	N	42					187
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4088	3	64	9	N	58	195	1			50
*04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4668	3	56	9	N	51					101

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	1949	-0-	-3361	-0-	1949	3			N	-0-					248
12	5487	X	2473	-0-	-3014	-0-	2473	3			N	-0-					248
01	5487	X	3797	-0-	-1690	-0-	3756	3	41	9	N	37	182	1			103
02	3780	X	3066	-0-	-714	-0-	3056	3	10	9	N	9					112
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5886	3	24	9	N	22					134
*04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5715	3	55	9	N	50					184

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4331	-0-	-1189	-0-	4316	3	15	9	Y	14					116
12	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	4789	3			Y	-0-					116
01	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	5236	3	28	9	Y	25					141
02	4928	X	4235	-0-	-693	-0-	4141	3	94	9	Y	85					226
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5356	3	19	9	Y	17					243
*04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5148	3	41	9	Y	37	169	1			111

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					53
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					53
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					53
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					53
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					53
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					53

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) //CONT.// 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1373	-0-	-937	-0-	1373	3			N	-0-					155
12	2387	X	962	-0-	-1425	-0-	962	3			N	-0-					155
01	1891	X	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			N	-0-					155
02	1680	X	1325	-0-	-355	-0-	1325	3			N	-0-					155
03	1581	X	1420	-0-	-161	-0-	1420	3			N	-0-					155
04	1560	X	1172	-0-	-388	-0-	1172	3			N	-0-					155

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	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3114	3	33	9	N	30					104
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3030	3	36	9	N	33					137
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6980	3	44	9	N	40					177
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2776	3	39	9	N	35					212
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3064	3	39	9	N	35					247
04	2850	X	2972	-0-	122	-0-	2937	3	35	9	N	32	187	1			92

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-	58	1			-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

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

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	-0-				-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	N	-0-				-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-				-0-
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	94	1	1004	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

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-

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

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	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-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

11	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3		N	-0-			-0-
12	40 X	10	-0-	-30	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3		N	-0-			-0-
12	40 X	10	-0-	-30	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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	14B2 EXT	10	-0-	10	40	10	3		N	-0-			-0-
12	50 X	10	-0-	-40	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 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 G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 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 ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 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 -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 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-

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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-			-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	8	1	76	2	N	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	2	N	-0-			-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
01	775 N	101	-0-	-674	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	336 N	3	-0-	-333	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	651 N	276	-0-	-375	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	448 N	150	-0-	-298	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					95
02	4292 R	4292	-0-	-0-	-0-	4252	2	40	9	N	36					131
03	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	3108	2	62	9	N	56					187
*04	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	105	31	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	148	43	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	157	-0-	157	305	157	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	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					155
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					155
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	226	3	21	9	N	19					174
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	263	3	31	9	N	28					202
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	433	3	20	9	N	18	167	1			53
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	443	3	11	9	N	10					63

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

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-

RSP PERMIAN, LLC 732224
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5972 - 6280

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

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					319
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					319
01	620 X	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					319
02	560 X	89	-0-	-471	-0-	89	2			Y	-0-					319
*03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	Y	6					325
*04	16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	16518	2			Y	-0-					325

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

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

11	DLQ G-10	5075	-0-	5075	5075	5075	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10	2254	-0-	2254	7329	2254	2			Y	-0-					6
01	DLQ G-10	8542	-0-	8542	15871	8542	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	38624	-0-	38624	54495	38624	2			Y	-0-	3	1			3
*03	59417 X	4922	-0-	-54495	-0-	4921	3	1	9	Y	1					4
*04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1					5

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

*05	T. A.	11940	-0-	11940	11940	11940	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	10972	-0-	10972	22912	10972	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	22912					Y	-0-					-0-
*08	22912 X	-0-	-0-	-22912	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-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-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					347
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	182	1			170
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					245
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					264

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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-

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-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

11	50550 X	35283	-0-	-15267	-0-	29911	2	5372	3	N	-0-					-0-
12	52235 X	12721	-0-	-39514	-0-	12234	2	487	3	N	-0-					-0-
01	52235 X	34197	-0-	-18038	-0-	33167	2	1030	3	N	-0-					-0-
02	55554 X	55554	-0-	-0-	-0-	52877	2	2677	3	N	-0-					-0-
03	60084 X	60084	-0-	-0-	-0-	56847	2	3237	3	N	-0-					-0-
04	35280 X	22165	-0-	-13115	-0-	22165	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2797					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2797					Y	-0-					5
01	2797 X	-0-	-0-	-2797	-0-					Y	1					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	791	-0-	-1844	-0-	31	1	760	3	N	-0-					-0-
01	2635	X	1477	-0-	-1158	-0-	56	1	1421	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	1316	-0-	-1064	-0-	106	1	1210	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	634	-0-	-2001	-0-	68	1	566	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	2512	-0-	1072	-0-	266	1	2246	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - P/A 09/15/17

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

11	3000	N	5312	-0-	2312	2312	104	1	5208	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2139	-0-	-961	1351	85	1	2054	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2143	-0-	-957	394	82	1	2061	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1191	-0-	-965	-0-	96	1	1095	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	1346	-0-	-1041	-0-	144	1	1202	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	2242	-0-	-68	-0-	237	1	2005	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

11	2700	X	781	-0-	-1919	-0-	15	1	766	3	N	-0-					-0-
12	2325	X	1392	-0-	-933	-0-	55	1	1337	3	N	-0-					-0-
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	70	1	1759	3	N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	214	1	2450	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	139	1	1161	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	751	-0-	-1019	-0-	79	1	672	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	596	-0-	-1729	-0-	24	1	572	3	N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2478	3	N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	803	3	N	-0-					-0-
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	42	1	350	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	1163	-0-	-1087	-0-	123	1	1040	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	238	N	-0-	-0-	-238	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2018 - P/A 01/08/18

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

11	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3			N	-0-					3
12	961	N	641	-0-	-320	-0-	25	1	616	3	N	-0-					3
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	N	-0-					3
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	N	-0-					3
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	121	1	1015	3	N	-0-					3
04	600	N	1148	-0-	548	-0-	121	1	1027	3	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	2550	N	1989	-0-	-561	-0-	39	1	1950	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	498	-0-	-928	-0-	20	1	478	3	N	-0-			-0-
01	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	116	1	2913	3	N	-0-			-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	333	1	3815	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2107	-0-	-993	-0-	225	1	1882	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	1916	-0-	-1024	-0-	203	1	1713	3	N	-0-			-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2017 - PLUGGED 11/17/17

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1063	3	N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	3	N	-0-			-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	111	1	931	3	N	-0-			-0-
04	870	N	498	-0-	-372	-0-	53	1	445	3	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	N	-0-			35
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	-0-			35
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	N	-0-			35
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	70	1	806	3	N	-0-			35
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	N	-0-			35
04	30	N	292	-0-	262	-0-	31	1	261	3	N	-0-			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	110	-0-	-944	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	3	N	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	N	-0-			-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	74	1	617	3	N	-0-			-0-
04	990	N	282	-0-	-708	-0-	30	1	252	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

11	3000	N	3264	-0-	264	264	64	1	3200	3	N	-0-			-0-
12	518	N	254	-0-	-264	-0-	10	1	244	3	N	-0-			-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	94	1	2373	3	N	-0-			-0-
02	1148	X	71	-0-	-1077	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
03	1271	X	171	-0-	-1100	-0-	18	1	153	3	N	-0-			-0-
04	1230	X	664	-0-	-566	-0-	70	1	594	3	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-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	528	3	N	-0-				-0-
12	1953	N	969	-0-	-984	-0-	38	1	931	3	N	-0-				-0-
01	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	69	1	1733	3	N	-0-				-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	134	1	1534	3	N	-0-				-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	134	1	1124	3	N	-0-				-0-
04	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	147	1	1247	3	N	-0-				-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
APR OPERATING LLC 028612
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

11	13620	X	9056	-0-	-4564	B	-0-	759	1	7769	3	N	480	198	1			706
								528	9									
12	14074	X	8654	-0-	-5420	B	-0-	650	1	7707	3	N	270	727	1			249
								297	9									
01	13237	X	9141	-0-	-4096	B	-0-	693	1	7880	3	N	516	363	1			402
								568	9									
02	10080	X	9146	-0-	-934	B	-0-	728	1	8012	3	N	323	532	1			193
								51	4	355	9							
*03	9362	X	8718	-0-	-644	B	-0-	814	1	7485	3	N	381	363	1			212
								419	9									
*04	9714	X	9714	-0-	-0-	B	-0-	847	1	8476	3	N	355	192	1			375
								391	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33240	X	22664	-0-	-10576 B	-0-	1180	1	19786	3	Y	151	148	1			27
							1532	4	166	9							
12	29729	X	23585	-0-	-6144 B	-0-	746	1	19212	3	Y	158	96	1			89
							3453	4	174	9							
01	27683	X	1180	-0-	-26503 B	-0-	23	1	831	3	Y	6	93	1			2
							319	4	7	9							
02	24276	X	70	-0-	-24206 B	-0-	1	1	47	3	Y	1	3	1			-0-
							21	4	1	9							
*03	33456	X	33456	-0-	-0- B	-0-	1693	1	26239	3	Y	130	104	1			27
							5381	4	143	9							
*04	22830	X	17586	-0-	-5244 B	-0-	1823	1	14999	3	Y	150	153	1			24
							599	4	165	9							

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	11370	X	10024	-0-	-1346 B	-0-	303	1	8489	3	Y	1120	1123	1			259
							1232	9									
12	11749	X	8114	-0-	-3635 B	-0-	234	1	6939	3	Y	738	916	1			81
							129	4	812	9							
01	12865	X	10550	-0-	-2315 B	-0-	295	1	8811	3	Y	1044	984	1			141
							296	4	1148	9							
02	11620	X	7911	-0-	-3709 B	-0-	251	1	6645	3	Y	923	813	1			251
							1015	9									
*03	10354	X	9756	-0-	-598 B	-0-	306	1	8289	3	Y	1055	1115	1			192
							1161	9									
*04	11846	X	11846	-0-	-0- B	-0-	308	1	10166	3	Y	1247	1107	1			332
							1372	9									

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	18960	X	12207	-0-	-6753 B	-0-	11396	3	811	9	Y	737	743	1			322
12	19437	X	9754	-0-	-9683 B	-0-	9148	3	606	9	Y	551	454	1			419
01	16616	X	3854	-0-	-12762 B	-0-	3716	3	138	9	Y	125	415	1			129
02	13944	X	11087	-0-	-2857 B	-0-	10660	3	427	9	Y	388	365	1			152
03	15138	X	15138	-0-	-0- B	-0-	11	1	14514	3	Y	557	475	1			234
							613	9									
*04	16761	X	16761	-0-	-0- B	-0-	196	1	15736	3	Y	754	711	1			277
							829	9									

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	47430	X	33208	-0-	-14222 B	-0-	32813	3	395	9	Y	359	370	1			157
12	48515	X	29343	-0-	-19172 B	-0-	28825	3	518	9	Y	471	270	1			358
01	41633	X	29184	-0-	-12449 B	-0-	28858	3	326	9	Y	296	356	1			298
02	33529	X	33529	-0-	-0- B	-0-	33031	3	498	9	Y	453	574	1			177
*03	34317	X	32972	-0-	-1345 B	-0-	23	1	32458	3	Y	446	436	1			188
							491	9									
*04	33801	X	33801	-0-	-0- B	-0-	411	1	33012	3	Y	344	405	1			126
							378	9									

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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	73620 X	46147	-0-	-27473 B	-0-	503	1	45013	3	Y	574	627	1			77
						631	9									
12	76074 X	44388	-0-	-31686 B	-0-	43790	3	598	9	Y	544	538	1			83
01	72881 X	41359	-0-	-31522 B	-0-	33791	3	7243	4	Y	295	347	1			31
						325	9									
02	64960 X	41385	-0-	-23575 B	-0-	40909	3	476	9	Y	433	375	1			89
03	53893 X	53893	-0-	-0- B	-0-	53498	3	395	9	Y	359	403	1			45
*04	65608 X	65608	-0-	-0- B	-0-	65164	3	444	9	Y	404	390	1			58

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
11	14910 X	13930	-0-	-980 B	-0-	447	1	12540	3	Y	857	849	1			198
						943	9									
12	15407 X	10595	-0-	-4812 B	-0-	316	1	9374	3	Y	664	789	1			73
						175	4	730	9							
01	16461 X	14059	-0-	-2402 B	-0-	415	1	12362	3	Y	788	754	1			107
						415	4	867	9							
02	14868 X	12720	-0-	-2148 B	-0-	436	1	11526	3	Y	689	608	1			188
						758	9									
*03	14384 X	13995	-0-	-389 B	-0-	469	1	12682	3	Y	767	815	1			139
						844	9									
*04	15676 X	15676	-0-	-0- B	-0-	442	1	14576	3	Y	598	579	1			159
						658	9									

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	12600 X	9832	-0-	-2768 B	-0-	9350	3	482	9	N	438	199	1			547
12	13020 X	3958	-0-	-9062 B	-0-	3756	3	202	9	N	184	378	1			353
01	12121 X	6065	-0-	-6056 B	-0-	5645	3	420	9	N	382	172	1			563
02	30853 X	30853	-0-	-0- B	-0-	30198	3	183	4	N	429	357	1			635
						472	9									
*03	30000 X	30000	-0-	-0- B	-0-	29523	3	477	9	N	434	745	1			323
*04	14170 X	14170	-0-	-0- B	-0-	13740	3	430	9	N	391	365	1			349

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38250 X	19034	-0-	-19216 B	-0-	18018	3	1016	9	Y	924	907	1			282
12	43183 X	19928	-0-	-23255 B	-0-	17316	3	1520	4	Y	993	1168	1			107
						1092	9									
01	43183 X	18516	-0-	-24667 B	-0-	17551	3	965	9	Y	877	740	1			244
02	39004 X	16639	-0-	-22365 B	-0-	15931	3	708	9	Y	644	516	1			372
03	36456 X	19136	-0-	-17320 B	-0-	18365	3	771	9	Y	701	772	1			301
*04	19601 X	19601	-0-	-0- B	-0-	18655	3	946	9	Y	860	776	1			386

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22470 X	14502	-0-	-7968 B	-0-	420	1	13259	3	N	748	366	1			743
						823	9									
12	21545 X	10212	-0-	-11333 B	-0-	198	1	7192	3	N	468	393	1			818
						2307	4	515	9							
01	18848 X	8991	-0-	-9857 B	-0-	243	1	8206	3	N	493	957	1			354
						542	9									
02	15652 X	13652	-0-	-2000 B	-0-	656	1	12327	3	N	608	381	1			581
						669	9									
*03	14973 X	13101	-0-	-1872 B	-0-	720	1	11664	3	N	652	940	1			294
						717	9									
*04	14613 X	14613	-0-	-0- B	-0-	610	1	13485	3	N	471	187	1			578
						518	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36000	X	18708	-0-	-17292 B	-0-	15739	3	2969	9	Y	2699	2589	1			823
12	37200	X	20151	-0-	-17049 B	-0-	16678	3	1464	4	Y	1826	2453	1			196
							2009	9									
01	32178	X	17922	-0-	-14256 B	-0-	15918	3	2004	9	Y	1822	1512	1			506
02	29064	X	16470	-0-	-12594 B	-0-	15251	3	1219	9	Y	1108	975	1			639
*03	31000	X	18648	-0-	-12352 B	-0-	17501	3	1147	9	Y	1043	1234	1			449
*04	20130	X	20130	-0-	-0- B	-0-	19200	3	930	9	Y	845	915	1			379

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

11	5280	X	-0-	-0-	-5280 B	-0-					N	-0-					-0-
12	5456	X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
01	5456	X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 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	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-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

11	2190	X	1138	-0-	-1052 B	-0-	38	1	1096	3	N	-0-					-0-
							4	4									
12	2263	X	60	-0-	-2203 B	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
							17	4									
01	2263	X	76	-0-	-2187 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
							10	4									
02	1064	X	-0-	-0-	-1064 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	375	-0-	-803 B	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
							123	4									
*04	1140	X	366	-0-	-774 B	-0-	8	1	274	3	N	-0-					-0-
							84	4									

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125580 X	86316	-0-	-39264 B	-0-	4153	1	69640	3	Y	6484	6439	1			1159
						5391	4	7132	9							
12	123597 X	81230	-0-	-42367 B	-0-	2359	1	60766	3	Y	6530	4015	1			3674
						10922	4	7183	9							
01	105090 X	102190	-0-	-2900 B	-0-	1881	1	67824	3	Y	5842	7293	1			2223
						26059	4	6426	9							
02	94920 X	89494	-0-	-5426 B	-0-	1758	1	57315	3	Y	4861	6629	1			455
						25074	4	5347	9							
*03	101308 X	88305	-0-	-13003 B	-0-	4125	1	63928	3	Y	6493	5625	1			1324
						13110	4	7142	9							
*04	98880 X	58807	-0-	-40073 B	-0-	5591	1	46002	3	Y	4888	5442	1			770
						1837	4	5377	9							

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

11	SHUT IN	1418	-0-	1418 B	4089	1411	3	7	4	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	559	-0-	559 B	4648	424	3	135	4	N	-0-					-0-
01	55304 X	358	-0-	-54946 B	-0-	286	3	72	4	N	-0-					-0-
02	49952 X	221	-0-	-49731 B	-0-	202	3	19	4	N	-0-					-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	1410 X	330	-0-	-1080 B	-0-	159	3	171	4	N	-0-					-0-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

11	101160 X	21085	-0-	-80075 B	-0-	614	1	17538	3	Y	2666	3974	1			398
						2933	9									
12	95604 X	47053	-0-	-48551 B	-0-	1471	1	4799	3	Y	5643	4433	1			1608
						34576	4	6207	9							
01	158827 X	158827	-0-	-0- B	-0-	5156	1	104828	3	Y	18165	18575	1			1198
						28861	4	19982	9							
02	117421 X	117421	-0-	-0- B	-0-	4324	1	96179	3	Y	13927	13444	1			1681
						1598	4	15320	9							
*03	137002 X	137002	-0-	-0- B	-0-	4852	1	112740	3	Y	13532	13027	1			2187
						4525	4	14885	9							
*04	140610 X	105846	-0-	-34764 B	-0-	3646	1	88950	3	Y	10556	10728	1			2015
						1638	4	11612	9							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

11	44820 X	14487	-0-	-30333 B	-0-	446	1	12416	3	N	1477	1739	1			778
						1625	9									
12	44237 X	15031	-0-	-29206 B	-0-	466	1	12056	3	N	2224	517	1			2485
						63	4	2446	9							
01	40228 X	40228	-0-	-0- B	-0-	1321	1	33717	3	N	3809	5319	1			975
						1000	4	4190	9							
02	33924 X	33924	-0-	-0- B	-0-	1111	1	29266	3	N	3082	3008	1			1049
						157	4	3390	9							
*03	29336 X	29336	-0-	-0- B	-0-	1033	1	25355	3	N	2680	2807	1			921
						2948	9									
04	38940 X	32567	-0-	-6373 B	-0-	1162	1	28365	3	N	2764	2407	1			1277
						3040	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146462	X	146462	-0-	-0- B	-0-	5061	1	94375	3	N	3102	2645	1			1538
							43614	4	3412	9							
12	112656	X	112656	-0-	-0- B	-0-	4014	1	76369	3	N	2720	3172	1			1086
							29281	4	2992	9							
01	101215	X	51248	-0-	-49967 B	-0-	1866	1	30189	3	N	1424	1535	1			975
							17627	4	1566	9							
02	91420	X	64939	-0-	-26481 B	-0-	2625	1	59619	3	N	1499	1812	1			662
							1046	4	1649	9							
03	101215	X	66481	-0-	-34734 B	-0-	2717	1	60226	3	N	1410	1491	1			581
							1987	4	1551	9							
*04	97950	X	22146	-0-	-75804 B	-0-	866	1	20499	3	N	702	858	1			425
							9	4	772	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353404	X	138152	-0-	-215252 B	-0-	4269	1	117868	3	Y	11325	11225	1			1528
							3557	4	12458	9							
12	134925	X	134925	-0-	-0- B	-0-	4450	1	117038	3	Y	11633	11380	1			1781
							641	4	12796	9							
01	131695	X	131695	-0-	-0- B	-0-	4414	1	110397	3	Y	10293	10981	1			1093
							5562	4	11322	9							
02	111748	X	109306	-0-	-2442 B	-0-	4089	1	96070	3	Y	8315	7703	1			1705
							9147	9									
03	123721	X	118642	-0-	-5079 B	-0-	4254	1	104717	3	Y	8792	9407	1			1090
							9671	9									
04	119730	X	97921	-0-	-21809 B	-0-	3447	1	86224	3	Y	7500	7515	1			1075
							8250	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282931	X	87054	-0-	-195877 B	-0-	2816	1	53112	3	Y	6709	5562	1			1551
							23746	4	7380	9							
12	157635	X	92380	-0-	-65255 B	-0-	3050	1	80355	3	Y	5279	6249	1			581
							3168	4	5807	9							
01	157635	X	77269	-0-	-80366 B	-0-	2732	1	59516	3	Y	3774	3844	1			511
							10870	4	4151	9							
02	142380	X	66154	-0-	-76226 B	-0-	2588	1	59940	3	Y	3296	2909	1			898
							3626	9									
03	92380	X	65374	-0-	-27006 B	-0-	2385	1	58640	3	Y	3954	4133	1			719
							4349	9									
04	89400	X	47185	-0-	-42215 B	-0-	1966	1	42477	3	Y	2493	2548	1			664
							2742	9									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419395	X	138863	-0-	-280532 B	-0-	109494	3	6241	4	N	21025	21552	1			1093
							23128	9									
12	161448	X	148212	-0-	-13236 B	-0-	89519	3	36065	4	N	20571	16955	1			4709
							22628	9									
01	161448	X	134760	-0-	-26688 B	-0-	106156	3	8087	4	N	18652	22231	1			1130
							20517	9									
02	145824	X	101227	-0-	-44597 B	-0-	86257	3	55	4	N	13559	13678	1			1011
							14915	9									
*03	161448	X	105574	-0-	-55874 B	-0-	86693	3	5336	4	N	12314	12653	1			671
							13545	9									
*04	143430	X	121004	-0-	-22426 B	-0-	105004	3	1021	4	N	13617	13575	1			713
							14979	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297440 X	121069	-0-	-176371 B	-0-	61219	3	43304	4	N	15042	14538	1			1381
						16546	9									
12	142693 X	121714	-0-	-20979 B	-0-	30526	3	75813	4	N	13977	9615	1			5743
						15375	9									
01	142693 X	96161	-0-	-46532 B	-0-	66802	3	16109	4	N	12045	15874	1			1914
						13250	9									
02	128884 X	89843	-0-	-39041 B	-0-	78767	3	11076	9	N	10069	11205	1			778
*03	142693 X	88695	-0-	-53998 B	-0-	77485	3	190	4	N	10018	9515	1			1280
						11020	9									
*04	121080 X	89537	-0-	-31543 B	-0-	79219	3	18	4	N	9364	9075	1			1569
						10300	9									

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

11	SHUT IN	118313	-0-	118313 B	118888	75288	3	30099	4	N	11751	8865	1			2891
						12926	9									
12	SHUT IN	213478	-0-	213478 B	332366	157587	3	34895	4	N	19087	19158	1			2820
						20996	9									
*01	516636 X	184270	-0-	-332366 B	-0-	135801	3	29101	4	N	17607	16963	1			3464
						19368	9									
*02	243656 X	145157	-0-	-98499 B	-0-	121753	3	8519	4	N	13532	13679	1			3317
						14885	9									
*03	269762 X	145720	-0-	-124042 B	-0-	130845	3	1107	4	N	12516	13987	1			1847
						13768	9									
04	261060 X	131560	-0-	-129500 B	-0-	120455	3	11105	9	N	10095	10077	1			1864

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9849 - 18322

11	SHUT IN	8676	-0-	8676 B	8676	325	1	3736	3	N	363					363
						4216	4	399	9							
12	SHUT IN	182372	-0-	182372 B	191048	5628	1	159249	3	N	15231	9777	1			5817
						741	4	16754	9							
01	427700 X	236652	-0-	-191048 B	-0-	5302	1	185102	3	N	18570	23152	1			1235
						25821	4	20427	9							
02	209272 X	172291	-0-	-36981 B	-0-	4116	1	115897	3	N	14220	14995	1			460
						36636	4	15642	9							
03	231694 X	190676	-0-	-41018 B	-0-	9158	1	161521	3	N	13696	12998	1			1158
						4931	4	15066	9							
*04	224220 X	181750	-0-	-42470 B	-0-	14359	1	152170	3	N	11434	11700	1			893
						2644	4	12577	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	70169	-0-	70169 B	70169	58030	3	1216	4	N	9930	8555	1			1376
						10923	9									
*04	SHUT IN	181990	-0-	181990 B	252159	156491	3	354	4	N	22859	22429	1			1805
						25145	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	183750 X	99767	-0-	-83983 B	-0-	56630	3	30259	4	Y	11707	10806	1	1746
						12878	9							
12	189875 X	117712	-0-	-72163 B	-0-	69766	3	35818	4	Y	11025	9630	1	3141
						12128	9							
01	189875 X	49841	-0-	-140034 B	-0-	31465	3	13075	4	Y	4819	7642	1	318
						5301	9							
02	171500 X	70419	-0-	-101081 B	-0-	61943	3	1176	4	Y	6636	6153	1	801
						7300	9							
*03	189875 X	48245	-0-	-141630 B	-0-	43068	3	1413	4	Y	3422	3671	1	553
						3764	9							
*04	183750 X	46070	-0-	-137680 B	-0-	44148	3	383	4	Y	1399	1685	1	267
						1539	9							

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	20143	-0-	20143 B	20143	18589	4	1554	9	N	1413			1413
01	SHUT IN	150090	-0-	150090 B	170233	107397	3	30499	4	N	11085	10341	1	2157
						12194	9							
02	322637 X	152404	-0-	-170233 B	-0-	19678	3	124242	4	N	7713	8773	1	1097
						8484	9							
03	172515 X	140501	-0-	-32014 B	-0-	87367	3	44952	4	N	7438	7097	1	1438
						8182	9							
04	166950 X	NO RPT	-0-	-166950 B	-0-					N	NO RPT			1438

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	23302	-0-	23302 B	23302	18192	3	5110	9	N	4645	3399	1	1246
02	SHUT IN	144214	-0-	144214 B	167516	119394	3	24820	9	N	22564	22199	1	1611
03	SHUT IN	136394	-0-	136394 B	303910	113621	3	22773	9	N	20703	18890	1	3424
04	SHUT IN	115145	-0-	115145 B	419055	98194	3	16951	9	N	15410	16550	1	2284

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	23079	-0-	23079 B	23079	16344	3	6735	9	N	6123	5043	1	1080

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- 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	54486	-0-	54486 B	54486	28190	3	21376	4	N	4473	3754	1			719
						4920	9									
03	SHUT IN	180175	-0-	180175 B	234661	164970	3	15205	9	N	13823	13582	1			960
*04	SHUT IN	175264	-0-	175264 B	409925	157936	3	3510	4	N	12562	13025	1			497
						13818	9									

WISE WEST STATE WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

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-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	8855	-0-	8855 B	8855	8855	3			N	-0-					-0-

MISTER PIBB 45 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. N/A

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-

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. N/A

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

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	39420 X	34115	-0-	-5305 B	-0-	31097	3	176	4	N	2584	2598	1			449
						2842	9									
12	39029 X	34016	-0-	-5013 B	-0-	30411	3	1171	4	N	2213	2147	1			515
						2434	9									
01	37634 X	31834	-0-	-5800 B	-0-	26942	3	2655	4	N	2034	2161	1			388
						2237	9									
02	32592 X	29513	-0-	-3079 B	-0-	25088	3	2008	4	N	2197	1953	1			632
						2417	9									
03	36084 X	34891	-0-	-1193 B	-0-	31855	3	255	4	N	2528	2491	1	1	8	668
						2781	9									
04	34110 X	32350	-0-	-1760 B	-0-	27903	3	1464	4	N	2712	2696	1			684
						2983	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42900	X	40467	-0-	-2433 B	-0-	34270	3	3789	4	N	2189	1856	1			829
							2408	9									
12	44330	X	36860	-0-	-7470 B	-0-	30771	3	4096	4	N	1812	1774	1			867
							1993	9									
01	44330	X	39809	-0-	-4521 B	-0-	31619	3	5773	4	N	2197	2244	1			820
							2417	9									
02	39116	X	24407	-0-	-14709 B	-0-	10862	3	12410	4	N	1032	616	1			1236
							1135	9									
03	41819	X	35735	-0-	-6084 B	-0-	3583	3	30264	4	N	1716	2218	1			734
							1888	9									
04	40470	X	29006	-0-	-11464 B	-0-	28224	4	782	9	N	711	788	1			657

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13988	X	13988	-0-	-0- B	-0-	13032	3	45	4	N	828	1281	1			265
							911	9									
12	14480	X	14480	-0-	-0- B	-0-	12274	3	860	4	N	1224	1129	1			360
							1346	9									
01	15096	X	15096	-0-	-0- B	-0-	12637	3	1084	4	N	1250	1325	1			285
							1375	9									
02	14693	X	14693	-0-	-0- B	-0-	12393	3	1122	4	N	1071	1126	1			230
							1178	9									
03	16336	X	16336	-0-	-0- B	-0-	14968	3	114	4	N	1140	899	1			471
							1254	9									
04	12420	X	25144	-0-	12724 B	-0-	23242	3	721	4	N	1074	1243	1			302
							1181	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68177	X	68177	-0-	-0- B	-0-	59606	3	1553	4	N	6380	6253	1			543
							7018	9									
12	44547	X	44147	-0-	-400 B	-0-	36657	3	3363	4	N	3752	3447	1			848
							4127	9									
01	68211	X	68211	-0-	-0- B	-0-	57566	3	4036	4	N	6008	6025	1			831
							6609	9									
02	59229	X	59229	-0-	-0- B	-0-	52372	3	1237	4	N	5109	4779	1			1161
							5620	9									
03	62760	X	62760	-0-	-0- B	-0-	53784	3	3054	4	N	5384	5875	1			670
							5922	9									
04	43110	X	57699	-0-	14589 B	-0-	46529	3	5536	4	N	5122	5158	1			634
							5634	9									

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44580	X	37548	-0-	-7032 B	-0-	34880	3	1023	4	N	1495	1478	1			513
							1645	9									
12	57226	X	37340	-0-	-19886 B	-0-	33786	3	1900	4	N	1504	1781	1			236
							1654	9									
01	57226	X	34501	-0-	-22725 B	-0-	29740	3	3365	4	N	1269	1142	1			363
							1396	9									
02	51688	X	31502	-0-	-20186 B	-0-	28151	3	1923	4	N	1298	1254	1			407
							1428	9									
03	40920	X	34718	-0-	-6202 B	-0-	32804	3	283	4	N	1483	1632	1			258
							1631	9									
04	37560	X	33688	-0-	-3872 B	-0-	31252	3	1142	4	N	1176	1038	1			396
							1294	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107880	X	84174	-0-	-23706 B	-0-	80136	3	4038	9	N	3671	3322	1			798
12	104594	X	83965	-0-	-20629 B	-0-	79521	3	593	4	N	3501	3302	1			997
							3851	9									
01	98363	X	78392	-0-	-19971 B	-0-	71648	3	2968	4	N	3433	3458	1			972
							3776	9									
02	83244	X	71092	-0-	-12152 B	-0-	65486	3	2755	4	N	2592	2666	1			898
							2851	9									
03	92163	X	76954	-0-	-15209 B	-0-	73230	3	473	4	N	2955	3595	1			258
							3251	9									
04	84180	X	73520	-0-	-10660 B	-0-	68615	3	1750	4	N	2868	2503	1			623
							3155	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

11	0	W	31347	-0-	31347 B	574633	30586	4	761	9	N	692	442	1	1	8	370
12	0	W	42311	-0-	42311 B	616944	41308	4	1003	9	N	912	846	1			436
01	0	W	9815	-0-	9815 B	626759	9710	4	105	9	N	95	365	1			166
02	659919	X	33160	-0-	-626759 B	-0-	32268	4	892	9	N	811	280	1	1	8	696
03	42315	X	20079	-0-	-22236 B	-0-	19695	4	384	9	N	349	659	1			386
04	40950	X	41442	-0-	492 B	-0-	40309	4	1133	9	N	1030	1035	1			381

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

11	111990	X	104577	-0-	-7413 B	-0-	91284	3	2370	4	N	9930	9691	1	6	8	884
							10923	9									
12	115723	X	95669	-0-	-20054 B	-0-	80534	3	5248	4	N	8988	9060	1			812
							9887	9									
01	115723	X	74902	-0-	-40821 B	-0-	62584	3	5357	4	N	6328	6378	1			762
							6961	9									
02	104524	X	77027	-0-	-27497 B	-0-	67720	3	1616	4	N	6992	6730	1			1024
							7691	9									
03	108066	X	50710	-0-	-57356 B	-0-	39153	3	7560	4	N	3634	4087	1			571
							3997	9									
04	104580	X	99853	-0-	-4727 B	-0-	82164	3	9960	4	N	7026	6516	1			1081
							7729	9									

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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 CLARK 38-47 WELL #: 1H RRCID -> 283604 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10399 - 17215

11	0		29024	-0-	29024 B	86002	23997	3	1704	4	N	3021	3018	1	7	8	988
							3323	9									
12	0		31457	-0-	31457 B	117459	23112	3	4862	4	N	3166	3020	1	2	8	1132
							3483	9									
01	147359	X	29900	-0-	-117459 B	-0-	8835	3	17700	4	N	3059	3569	1			622
							3365	9									
02	77139	X	77139	-0-	-0- B	-0-	62690	3	8355	4	N	5540	5070	1			1092
							6094	9									
03	79422	X	40466	-0-	-38956 B	-0-	32689	3	4422	4	N	3050	3485	1			657
							3355	9									
04	76860	X	57302	-0-	-19558 B	-0-	49983	3	2817	4	N	4093	4229	1			521
							4502	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
STATE DAGGER 37-48 WELL #: 1H RRCID -> 283730 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10516 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		26396	-0-	26396	B	103993	22688	3	827	4	N	2619	2225	1	4	8	806
								2881	9									
12	0		19913	-0-	19913	B	123906	14654	3	3129	4	N	1936	2470	1			272
								2130	9									
01	150008	X	26102	-0-	-123906	B	-0-	5978	3	18034	4	N	1900	1848	1			324
								2090	9									
02	86940	X	19693	-0-	-67247	B	-0-	11332	3	6370	4	N	1810	1114	1			1020
								1991	9									
03	96255	X	26240	-0-	-70015	B	-0-	12628	3	11325	4	N	2079	2595	1			504
								2287	9									
04	93150	X	30439	-0-	-62711	B	-0-	3649	3	23720	4	N	2791	2616	1			679
								3070	9									

STATE GATEWAY 37-48 WELL #: 3H RRCID -> 283734 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10577 - 16970

08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0		8057	-0-	8057	B	8057	819	3	6833	4	N	368	35	8			333
								405	9									
10	0		44311	-0-	44311	B	52368	40949	3	2406	4	N	869	759	1			443
								956	9									
11	0		41956	-0-	41956	B	94324	40756	3	137	4	N	966	1118	1			291
								1063	9									
12	0		8132	-0-	8132	B	102456	7310	3	600	4	N	202					493
								222	9									
01	129033	X	26577	-0-	-102456	B	-0-	25526	4	1051	9	N	955	925	1			523
02	31620	X	31620	-0-	-0-	B	-0-	30310	4	1310	9	N	1191	1115	1			599
03	41363	X	41363	-0-	-0-	B	-0-	39692	4	1671	9	N	1519	1664	1			454
04	23640	X	43492	-0-	19852	B	-0-	42020	4	1472	9	N	1338	1309	1			483

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	18660	X	16116	-0-	-2544	B	-0-	13633	3	2040	4	N	403	561	1			184
								443	9									
12	19282	X	14328	-0-	-4954	B	-0-	13814	3	72	4	N	402	374	1			212
								442	9									
01	19282	X	13604	-0-	-5678	B	-0-	12764	3	457	4	N	348	191	1			369
								383	9									
02	16716	X	15127	-0-	-1589	B	-0-	14236	3	464	4	N	388	558	1			199
								427	9									
03	18104	X	16393	-0-	-1711	B	-0-	14791	3	1123	4	N	435	377	1			257
								479	9									
04	16110	X	15743	-0-	-367	B	-0-	14895	3	369	4	N	435					692
								479	9									

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-	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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31484 X	31484	-0-	-0- B	-0-	2697	1	25630	3	N	2866	2431	1			989
						4	4	3153	9							
12	30191 X	30191	-0-	-0- B	-0-	2883	1	21244	3	N	2820	3176	1			633
						2962	4	3102	9							
01	28489 X	25613	-0-	-2876 B	-0-	2418	1	18543	3	N	2220	2452	1			401
						2210	4	2442	9							
02	34146 X	34146	-0-	-0- B	-0-	2604	1	25727	3	N	2393	2454	1			340
						3183	4	2632	9							
03	35558 X	35558	-0-	-0- B	-0-	2883	1	29646	3	N	2734	2634	1			440
						22	4	3007	9							
04	27570 X	26226	-0-	-1344 B	-0-	2604	1	21161	3	N	2179	1931	1			688
						64	4	2397	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44580 X	39419	-0-	-5161 B	-0-	5490	1	26425	3	N	4649	4633	1			367
						2390	4	5114	9							
12	46066 X	42151	-0-	-3915 B	-0-	5673	1	30574	3	N	4705	3788	1			1284
						728	4	5176	9							
01	46066 X	9037	-0-	-37029 B	-0-	2928	1	1954	3	N	1320	2044	1			560
						2703	4	1452	9							
02	41608 X	1207	-0-	-40401 B	-0-	732	1	475	4	N	-0-					560
03	45880 X	40812	-0-	-5068 B	-0-	4155	1	22778	3	N	3788	4130	1			218
						9712	4	4167	9							
04	40800 X	34254	-0-	-6546 B	-0-	4440	1	20683	3	N	4223	3978	1			463
						4486	4	4645	9							

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53850 X	11751	-0-	-42099 B	-0-	685	1	8406	3	N	651	2191	1			254
						1944	4	716	9							
12	55645 X	10573	-0-	-45072 B	-0-	1041	1	3413	3	N	2431	2383	1			302
						3445	4	2674	9							
01	55645 X	38454	-0-	-17191 B	-0-	2398	1	24776	3	N	5813	5039	1			1076
						4886	4	6394	9							
02	50260 X	44543	-0-	-5717 B	-0-	2851	1	30569	3	N	6329	6895	1			510
						4161	4	6962	9							
03	61137 X	61137	-0-	-0- B	-0-	3745	1	48126	3	N	7947	6933	1			1524
						524	4	8742	9							
04	11760 X	NO RPT	-0-	-11760 B	-0-					N	NO RPT					1524

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134700 X	83283	-0-	-51417 B	-0-	1621	1	56091	3	Y	10318	9009	1			1569
						14221	4	11350	9							
12	139190 X	62780	-0-	-76410 B	-0-	1704	1	21332	3	Y	3670	4927	1			312
						35707	4	4037	9							
01	116909 X	116909	-0-	-0- B	-0-	2159	1	47209	3	Y	10586	9684	1			1214
						55896	4	11645	9							
02	77987 X	77987	-0-	-0- B	-0-	2005	1	62946	3	Y	132					1346
						12891	4	145	9							
03	102862 X	102862	-0-	-0- B	-0-	1662	1	58489	3	Y	6824	7714	1			456
						35205	4	7506	9							
04	113130 X	98077	-0-	-15053 B	-0-	1552	1	73472	3	Y	6959	6833	1			582
						15398	4	7655	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112560	X	94122	-0-	-18438 B	-0-	2412	1	64645	3	Y	9589	9817	1			1362
							16517	4	10548	9							
12	116312	X	43247	-0-	-73065 B	-0-	2415	1	18633	3	Y	2516	3489	1			389
							19431	4	2768	9							
01	116312	X	5759	-0-	-110553 B	-0-	599	1	34	3	Y	495	355	1			529
							4581	4	545	9							
02	85904	X	47868	-0-	-38036 B	-0-	1407	1	24905	3	Y	235	670	1			94
							21297	4	259	9							
03	97247	X	1600	-0-	-95647 B	-0-	230	1	1	3	Y	746	23	1			817
							548	4	821	9							
04	94110	X	-0-	-0-	-94110 B	-0-					Y	-0-					817

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123690	X	117531	-0-	-6159 B	-0-	2591	1	105811	3	Y	6363	7120	1			908
							2130	4	6999	9							
12	127813	X	73766	-0-	-54047 B	-0-	1699	1	71630	3	Y	-0-	908	1			-0-
							437	4									
01	127813	X	63017	-0-	-64796 B	-0-	790	1	60223	3	Y	3	2	1			1
							2001	4	3	9							
02	121085	X	121085	-0-	-0- B	-0-	1463	1	114059	3	Y	1	2	1			-0-
							5562	4	1	9							
03	127813	X	110804	-0-	-17009 B	-0-	1388	1	106091	3	Y	1	1	1			-0-
							3324	4	1	9							
04	123690	X	NO RPT	-0-	-123690 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		36581	-0-	36581 B	36581	547	1	33193	3	Y	1302	1131	1			171
							1409	4	1432	9							
*11	83815	X	47234	-0-	-36581 B	-0-	1036	1	42322	3	Y	2749	2528	1			392
							852	4	3024	9							
12	60419	X	55394	-0-	-5025 B	-0-	1110	1	46771	3	Y	6571	5479	1			1484
							285	4	7228	9							
01	60419	X	30175	-0-	-30244 B	-0-	302	1	23045	3	Y	5511	5280	1			1715
							766	4	6062	9							
02	54572	X	44462	-0-	-10110 B	-0-	428	1	33366	3	Y	8219	8534	1			1400
							1627	4	9041	9							
03	60419	X	50941	-0-	-9478 B	-0-	544	1	41531	3	Y	6877	6305	1			1972
							1301	4	7565	9							
04	58470	X	NO RPT	-0-	-58470 B	-0-					Y	NO RPT					1972

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5795	-0-	-505 B	-0-	178	1	5377	2	N	218	185	1			398
							240	9									
12	6231	X	5878	-0-	-353 B	-0-	181	1	5386	2	N	215					613
							74	4	237	9							
01	6831	X	6831	-0-	-0- B	-0-	192	1	5819	2	N	204	201	1			616
							596	4	224	9							
02	5628	X	5054	-0-	-574 B	-0-	133	1	4029	2	N	49	184	1			481
							838	4	54	9							
03	6045	X	5804	-0-	-241 B	-0-	182	1	5416	2	N	44					525
							158	4	48	9							
*04	45227	X	45227	-0-	-0- B	-0-	2757	1	41121	2	N	50					575
							1294	4	55	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

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

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

11	30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	206	195	1			129
12	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	191					320
01	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	91	193	1			218
02	28 X	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	93					311
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	153	197	1			267
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	101	195	1			173

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

11	65100 X	62521	-0-	-2579	B	-0-	2965	1	55405	2	N	3606	3620	0				949
							184	4	3967	9								
12	67270 X	60591	-0-	-6679	B	-0-	2674	1	53249	2	N	3699	3727	0				921
							599	4	4069	9								
01	67270 X	58746	-0-	-8524	B	-0-	2221	1	49552	2	N	3723	3640	0				1004
							2878	4	4095	9								
02	60760 X	53236	-0-	-7524	B	-0-	2013	1	47484	2	N	3066	3190	0				880
							366	4	3373	9								
03	65782 X	57652	-0-	-8130	B	-0-	2454	1	51416	2	N	3385	3385	0				880
							58	4	3724	9								
04	62520 X	55326	-0-	-7194	B	-0-	1611	1	49285	2	N	3190	3179	0				891
							921	4	3509	9								

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

11	37751 X	37751	-0-	-0-	B	-0-	6118	1	23340	2	N	3503	3426	0				84
							4440	4	3853	9								
12	38823 X	38823	-0-	-0-	B	-0-	2348	1	30074	2	N	3552	3541	0				95
							2494	4	3907	9								
01	38750 X	36691	-0-	-2059	B	-0-	2178	1	28509	2	N	3285	3334	0				46
							2390	4	3614	9								
02	35000 X	34358	-0-	-642	B	-0-	1991	1	28279	2	N	2924	2911	0				59
							872	4	3216	9								
03	40088 X	40088	-0-	-0-	B	-0-	2270	1	33650	2	N	3518	3485	0				92
							298	4	3870	9								
04	37500 X	35860	-0-	-1640	B	-0-	1705	1	29290	2	N	3057	3078	0	45	8		26
							1502	4	3363	9								

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

11	42477 X	42477	-0-	-0-	B	-0-	6461	1	23449	2	N	5039	5086	0				283
							7024	4	5543	9								
12	43960 X	43960	-0-	-0-	B	-0-	2765	1	34570	2	N	4602	4611	0				274
							1563	4	5062	9								
01	41850 X	27953	-0-	-13897	B	-0-	1611	1	19653	2	N	2677	2715	0				236
							3744	4	2945	9								
02	37800 X	29251	-0-	-8549	B	-0-	1791	1	24012	2	N	2940	2955	0	2	8		219
							214	4	3234	9								
03	45056 X	45056	-0-	-0-	B	-0-	2759	1	35841	2	N	4516	4377	0				358
							1488	4	4968	9								
*04	50002 X	50002	-0-	-0-	B	-0-	2757	1	41121	2	N	4391	4382	0	4	8		363
							1294	4	4830	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33666	X	33666	-0-	-0- B	-0-	2248	1	8068	2	N	6050	6075	0			684
							16695	4	6655	9							
12	41564	X	41564	-0-	-0- B	-0-	1977	1	25121	2	N	6736	6499	0			921
							7056	4	7410	9							
01	40840	X	40840	-0-	-0- B	-0-	2019	1	26207	2	N	5850	5883	0			888
							6179	4	6435	9							
02	34921	X	34921	-0-	-0- B	-0-	1443	1	19610	2	N	5282	5188	0			982
							8058	4	5810	9							
03	37861	X	37861	-0-	-0- B	-0-	2189	1	29180	2	N	5443	5512	0			913
							505	4	5987	9							
04	29250	X	25737	-0-	-3513 B	-0-	996	1	13066	2	N	3945	3872	0	51	8	935
							7335	4	4340	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43290	X	22525	-0-	-20765 B	-0-	2887	1	10778	2	N	4164	4037	0			607
							4280	4	4580	9							
12	44733	X	39084	-0-	-5649 B	-0-	2178	1	28445	2	N	5320	5188	0			739
							2609	4	5852	9							
01	39804	X	31647	-0-	-8157 B	-0-	1512	1	18450	2	N	4890	4296	0			1333
							6306	4	5379	9							
02	38879	X	38879	-0-	-0- B	-0-	1665	1	23419	2	N	4576	4797	0			1112
							8761	4	5034	9							
03	39804	X	35741	-0-	-4063 B	-0-	2041	1	27299	2	N	4661	4501	0			1272
							1274	4	5127	9							
*04	42051	X	42051	-0-	-0- B	-0-	1782	1	27220	2	N	6804	6975	0	38	8	1063
							5565	4	7484	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113733	X	113733	-0-	-0- B	-0-	10721	1	98357	2	N	4015	4020	0			192
							238	4	4417	9							
12	114947	X	114947	-0-	-0- B	-0-	10342	1	99094	2	N	4017	4023	0			186
							1092	4	4419	9							
01	109745	X	109745	-0-	-0- B	-0-	7936	1	94407	2	N	3849	3826	0			209
							3168	4	4234	9							
02	106148	X	92481	-0-	-13667 B	-0-	4960	1	83622	2	N	3290	3299	0			200
							280	4	3619	9							
03	118265	X	108257	-0-	-10008 B	-0-	9884	1	94516	2	N	3372	3372	0			200
							148	4	3709	9							
04	113730	X	99062	-0-	-14668 B	-0-	7506	1	85909	2	N	3269	3302	0			167
							2051	4	3596	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	60900	X	58172	-0-	-2728 B	-0-	1432	1	44605	2	N	4130	4212	0			56
							7592	4	4543	9							
12	62930	X	54726	-0-	-8204 B	-0-	2697	1	37341	2	N	3919	3886	0			89
							10377	4	4311	9							
01	62930	X	50010	-0-	-12920 B	-0-	2661	1	38446	2	N	3627	3713	0			3
							4913	4	3990	9							
02	55972	X	46534	-0-	-9438 B	-0-	2509	1	39376	2	N	3170	3156	0			17
							1162	4	3487	9							
03	60109	X	49795	-0-	-10314 B	-0-	2988	1	42986	2	N	3340	3348	0			9
							147	4	3674	9							
04	58170	X	46307	-0-	-11863 B	-0-	2166	1	35864	2	N	3305	3048	0			266
							4641	4	3636	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49410 X	46937	-0-	-2473 B	-0-	1344	1	40538	2	N	3801	3776	0			577
						874	4	4181	9							
12	47461 X	40118	-0-	-7343 B	-0-	1148	1	34186	2	N	2920	2915	0			582
						1572	4	3212	9							
01	45012 X	36805	-0-	-8207 B	-0-	1038	1	31543	2	N	2803	2704	0			681
						1141	4	3083	9							
02	43820 X	32796	-0-	-11024 B	-0-	900	1	27207	2	N	2165	2231	0			615
						2307	4	2382	9							
03	48515 X	33865	-0-	-14650 B	-0-	967	1	28855	2	N	2548	2371	0			792
						1240	4	2803	9							
04	46950 X	32022	-0-	-14928 B	-0-	913	1	26484	2	N	2092	2208	0			676
						2324	4	2301	9							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

11	59160 X	54900	-0-	-4260 B	-0-	1634	1	49275	2	N	3023	2995	0			311
						666	4	3325	9							
12	61132 X	54366	-0-	-6766 B	-0-	1625	1	48398	2	N	3348	3337	0			322
						660	4	3683	9							
01	61132 X	51933	-0-	-9199 B	-0-	1474	1	44808	2	N	3171	3168	0			325
						2163	4	3488	9							
02	54040 X	44355	-0-	-9685 B	-0-	1323	1	39988	2	N	2590	2574	0			341
						195	4	2849	9							
03	59427 X	50213	-0-	-9214 B	-0-	1533	1	45727	2	N	2684	2722	0			303
						1	4	2952	9							
04	54900 X	47451	-0-	-7449 B	-0-	1459	1	42320	2	N	2666	2531	0			438
						739	4	2933	9							

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

11	46382 X	46382	-0-	-0- B	-0-	863	1	26890	2	N	4899	4861	0			199
						13240	4	5389	9							
12	43644 X	43644	-0-	-0- B	-0-	1999	1	28452	2	N	4506	4442	0			263
						8236	4	4957	9							
01	43323 X	43323	-0-	-0- B	-0-	1568	1	22890	2	N	3904	4072	0			95
						14571	4	4294	9							
02	41702 X	41702	-0-	-0- B	-0-	1987	1	31927	2	N	3986	3925	0			156
						3403	4	4385	9							
03	42284 X	25279	-0-	-17005 B	-0-	1286	1	18977	2	N	2004	1988	0			172
						2812	4	2204	9							
*04	51714 X	51714	-0-	-0- B	-0-	2467	1	42091	2	N	4055	3831	0			396
						2695	4	4461	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

11	58470 X	56936	-0-	-1534 B	-0-	8051	1	32787	2	N	8899	8838	0			86
						6309	4	9789	9							
12	60419 X	57088	-0-	-3331 B	-0-	2957	1	40942	2	N	8981	8887	0			180
						3310	4	9879	9							
01	60419 X	11363	-0-	-49056 B	-0-	464	1	3227	2	N	2090	1798	0			472
						5373	4	2299	9							
02	57650 X	57650	-0-	-0- B	-0-	2720	1	41918	2	N	9477	9722	0			227
						2587	4	10425	9							
03	60419 X	31568	-0-	-28851 B	-0-	986	1	11509	2	N	5140	5061	0			306
						13419	4	5654	9							
*04	57055 X	57055	-0-	-0- B	-0-	2623	1	43351	2	N	9176	9269	0	14	8	199
						987	4	10094	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90960 X	84983	-0-	-5977 B	-0-	8433	1	73002	2	N	3154	3112	0			559
						79	4	3469	9							
12	93992 X	82408	-0-	-11584 B	-0-	7932	1	70127	2	N	3177	3188	0			548
						854	4	3495	9							
01	93992 X	80235	-0-	-13757 B	-0-	5942	1	65329	2	N	3028	3025	0			551
						5633	4	3331	9							
02	84896 X	70673	-0-	-14223 B	-0-	4197	1	63680	2	N	2533	2539	0			545
						10	4	2786	9							
03	90613 X	76600	-0-	-14013 B	-0-	7400	1	66188	2	N	2734	2753	0			526
						5	4	3007	9							
04	84990 X	72153	-0-	-12837 B	-0-	5624	1	59459	2	N	2519	2511	0			534
						4299	4	2771	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

11	51090 X	44997	-0-	-6093 B	-0-	6262	1	24538	2	N	6565	6410	0			385
						6975	4	7222	9							
12	52111 X	45983	-0-	-6128 B	-0-	2467	1	32643	2	N	6539	6606	0			318
						3680	4	7193	9							
01	50530 X	46950	-0-	-3580 B	-0-	2314	1	30621	2	N	6273	6281	0			310
						7115	4	6900	9							
02	44128 X	39752	-0-	-4376 B	-0-	1961	1	28389	2	N	5056	5089	0			277
						3840	4	5562	9							
03	48577 X	22288	-0-	-26289 B	-0-	684	1	10394	2	N	2955	2875	0			357
						7959	4	3251	9							
04	45390 X	38272	-0-	-7118 B	-0-	1564	1	27695	2	N	5123	5350	0			130
						3378	4	5635	9							

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

11	102637 X	102637	-0-	-0- B	-0-	2538	1	79078	2	N	14513	14573	0			478
						5057	4	15964	9							
12	98576 X	98576	-0-	-0- B	-0-	5015	1	74201	2	N	14549	14580	0			447
						3356	4	16004	9							
01	95801 X	95801	-0-	-0- B	-0-	4333	1	64612	2	N	13751	13728	0			470
						11730	4	15126	9							
02	83906 X	83906	-0-	-0- B	-0-	3806	1	63549	2	N	11747	11805	0			412
						3629	4	12922	9							
03	91068 X	91068	-0-	-0- B	-0-	4668	1	71327	2	N	12359	12343	0			428
						1478	4	13595	9							
*04	85748 X	85748	-0-	-0- B	-0-	3519	1	62760	2	N	11419	11303	0			544
						6908	4	12561	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

11	56880 X	47736	-0-	-9144 B	-0-	6420	1	25817	2	N	6743	6821	0			489
						8082	4	7417	9							
12	58466 X	47253	-0-	-11213 B	-0-	2492	1	34423	2	N	6954	6984	0			459
						2689	4	7649	9							
01	56110 X	45248	-0-	-10862 B	-0-	2232	1	30314	2	N	6370	6444	0			385
						5695	4	7007	9							
02	48972 X	11043	-0-	-37929 B	-0-	646	1	7697	2	N	1315	1486	0			214
						1253	4	1447	9							
03	52388 X	52388	-0-	-0- B	-0-	2760	1	39678	2	N	7333	7088	0			459
						1884	4	8066	9							
*04	51674 X	51674	-0-	-0- B	-0-	1928	1	34724	2	N	6982	6987	0			454
						7342	4	7680	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59820 X	49530	-0-	-10290 B	-0-	7598	1	30808	2	N	6932	6943	0			300
						3499	4	7625	9							
12	60915 X	48486	-0-	-12429 B	-0-	2567	1	35783	2	N	6935	6941	0			294
						2507	4	7629	9							
01	60915 X	3304	-0-	-57611 B	-0-	240	1	808	2	N	377	581	0			90
						1841	4	415	9							
02	51268 X	50318	-0-	-950 B	-0-	2143	1	32967	2	N	7047	6983	0	3	8	151
						7456	4	7752	9							
03	54467 X	42333	-0-	-12134 B	-0-	2130	1	33061	2	N	6493	6510	0			134
						7142	9									
04	49530 X	37086	-0-	-12444 B	-0-	1585	1	28762	2	N	6118	6179	0			73
						9	4	6730	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

11	47970 X	43369	-0-	-4601 B	-0-	6686	1	26656	2	N	6822	6860	0			19
						2523	4	7504	9							
12	48205 X	38642	-0-	-9563 B	-0-	2110	1	28463	2	N	6281	6155	0			145
						1160	4	6909	9							
01	48205 X	36959	-0-	-11246 B	-0-	486	1	4433	2	N	5313	5285	0			173
						26196	4	5844	9							
02	40488 X	33236	-0-	-7252 B	-0-	1562	1	22882	2	N	4536	4343	0			366
						3802	4	4990	9							
03	44826 X	44751	-0-	-75 B	-0-	2286	1	34951	2	N	5373	5513	0			226
						1604	4	5910	9							
*04	47099 X	47099	-0-	-0- B	-0-	1401	1	24973	2	N	5961	5898	0			289
						14168	4	6557	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9604 - 13605

11	67350 X	54112	-0-	-13238 B	-0-	1271	1	39594	2	N	6328	6477	0			28
						6286	4	6961	9							
12	69595 X	64643	-0-	-4952 B	-0-	3288	1	45332	2	N	6340	6348	0			20
						9049	4	6974	9							
01	69595 X	63999	-0-	-5596 B	-0-	3055	1	43875	2	N	5878	5886	0			12
						10603	4	6466	9							
02	62860 X	55348	-0-	-7512 B	-0-	2912	1	45657	2	N	4792	4778	0			26
						1508	4	5271	9							
03	64170 X	59665	-0-	-4505 B	-0-	3515	1	50241	2	N	5040	5059	0			7
						365	4	5544	9							
04	62550 X	55065	-0-	-7485 B	-0-	2541	1	41910	2	N	4883	4787	0			103
						5243	4	5371	9							

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998

11	72120 X	58616	-0-	-13504 B	-0-	2463	1	50690	2	N	4603	4571	0			541
						400	4	5063	9							
12	70804 X	58121	-0-	-12683 B	-0-	52483	2	695	4	N	4494	4524	0			511
						4943	9									
01	68634 X	55728	-0-	-12906 B	-0-	2230	1	46176	2	N	4050	4166	0			395
						2867	4	4455	9							
02	60760 X	25177	-0-	-35583 B	-0-	1068	1	20910	2	N	2053	2265	0			183
						941	4	2258	9							
03	62837 X	18988	-0-	-43849 B	-0-	1399	1	11495	2	N	3053	2703	0			533
						2736	4	3358	9							
04	58620 X	31616	-0-	-27004 B	-0-	2781	1	17749	2	N	4192	4170	0			555
						6475	4	4611	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67770 X	58610	-0-	-9160 B	-0-	2506	1	51273	2	N	4068	4051	0			721
						356	4	4475	9							
12	66247 X	50342	-0-	-15905 B	-0-	45122	2	908	4	N	3920	4072	0			569
						4312	9									
01	62403 X	54637	-0-	-7766 B	-0-	2222	1	45382	2	N	3802	3769	0			602
						2851	4	4182	9							
02	56364 X	24379	-0-	-31985 B	-0-	1105	1	21350	2	N	1656	1943	0			315
						102	4	1822	9							
03	67488 X	67488	-0-	-0- B	-0-	6476	1	53164	2	N	6693	6367	0			641
						486	4	7362	9							
*04	63415 X	63415	-0-	-0- B	-0-	7695	1	47921	2	N	6466	6414	0			693
						686	4	7113	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91230 X	90977	-0-	-253 B	-0-	2044	1	63685	2	N	11709	11714	0			470
						12368	4	12880	9							
12	94271 X	82078	-0-	-12193 B	-0-	3473	1	52652	2	N	10452	10397	0			525
						14456	4	11497	9							
01	94271 X	88814	-0-	-5457 B	-0-	4014	1	59720	2	N	11070	11128	0			467
						12903	4	12177	9							
02	84924 X	83899	-0-	-1025 B	-0-	3869	1	65844	2	N	10314	10275	0			506
						2841	4	11345	9							
03	94508 X	94508	-0-	-0- B	-0-	4855	1	75838	2	N	11320	11339	0			487
						1363	4	12452	9							
*04	93131 X	93131	-0-	-0- B	-0-	4053	1	74386	2	N	11044	10998	0			533
						2544	4	12148	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96512 X	96512	-0-	-0- B	-0-	2303	1	71761	2	N	13255	13161	0			140
						7867	4	14581	9							
12	90178 X	90178	-0-	-0- B	-0-	4339	1	64965	2	N	13008	13042	0			106
						6565	4	14309	9							
01	90338 X	90338	-0-	-0- B	-0-	3560	1	53080	2	N	12024	12032	0			98
						20472	4	13226	9							
02	84761 X	84761	-0-	-0- B	-0-	3966	1	66758	2	N	10976	11003	0			71
						1963	4	12074	9							
03	92383 X	92383	-0-	-0- B	-0-	4780	1	73865	2	N	11835	11857	0			49
						719	4	13019	9							
*04	87251 X	87251	-0-	-0- B	-0-	3609	1	65214	2	N	11208	11156	0			101
						6099	4	12329	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55080 X	50746	-0-	-4334 B	-0-	7150	1	29040	2	N	7594	7585	0			661
						6203	4	8353	9							
12	56916 X	41510	-0-	-15406 B	-0-	1983	1	27023	2	N	6180	6406	0			435
						5706	4	6798	9							
01	56916 X	30496	-0-	-26420 B	-0-	1517	1	19808	2	N	4831	4569	0			697
						3857	4	5314	9							
02	51408 X	47761	-0-	-3647 B	-0-	1993	1	30490	2	N	7080	7115	0	1	8	661
						7490	4	7788	9							
03	56916 X	56454	-0-	-462 B	-0-	3072	1	44795	2	N	7250	7222	0			689
						612	4	7975	9							
04	50760 X	50359	-0-	-401 B	-0-	1764	1	32029	2	N	7077	7064	0			702
						8781	4	7785	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

11	61860	X	49915	-0-	-11945 B	-0-	5958	1	23649	2	N	6762	6729	0			280
							12870	4	7438	9							
12	63178	X	48364	-0-	-14814 B	-0-	2513	1	33831	2	N	6863	6871	0			272
							4471	4	7549	9							
01	59954	X	35611	-0-	-24343 B	-0-	1624	1	20478	2	N	4707	4762	0			217
							8331	4	5178	9							
02	54096	X	49530	-0-	-4566 B	-0-	2448	1	36927	2	N	6334	6259	0			292
							3188	4	6967	9							
03	55224	X	55224	-0-	-0- B	-0-	2758	1	42545	2	N	6530	6710	0			112
							2738	4	7183	9							
04	49920	X	49871	-0-	-49 B	-0-	1909	1	34399	2	N	5770	5654	0			228
							7216	4	6347	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

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

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

11	1410	X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	817					2060
12	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	11	1902	1			169
01	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					169
02	784	X	-0-	-0-	-784 B	-0-					N	-0-					169
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64200	X	50750	-0-	-13450 B	-0-	2337	1	26559	3	N	6029	6188	1			2081
							15222	4	6632	9							
12	57164	X	32934	-0-	-24230 B	-0-	1652	1	14446	3	N	4553	5465	1	194	8	975
							11828	4	5008	9							
01	57164	X	39805	-0-	-17359 B	-0-	2654	1	20210	3	N	4667	3932	1	38	8	1672
							11807	4	5134	9							
02	51632	X	27301	-0-	-24331 B	-0-	2099	1	19830	3	N	3281	3590	1	15	8	1348
							1763	4	3609	9							
03	52452	X	30728	-0-	-21724 B	-0-	2562	1	23984	3	N	3720	3031	1	8	8	2029
							90	4	4092	9							
04	50760	X	25907	-0-	-24853 B	-0-	1003	1	20798	3	N	3122	3586	1	58	8	1507
							672	4	3434	9							

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

11	15270	X	-0-	-0-	-15270 B	-0-					N	19					284
12	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					284
01	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					284
02	533	X	533	-0-	-0- B	-0-	25	1	92	3	N	108	60	8			332
							297	4	119	9							
03	8857	X	8857	-0-	-0- B	-0-	531	1	5949	3	N	653	355	1	22	8	608
							1659	4	718	9							
*04	37590	X	37590	-0-	-0- B	-0-	2605	1	28900	3	N	3080	2870	1			818
							2697	4	3388	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

11	77850	X	58192	-0-	-19658 B	-0-	7189	1	23583	3	N	7979	8013	1	1	8	1183
							18643	4	8777	9							
12	80011	X	69641	-0-	-10370 B	-0-	4104	1	19545	3	N	8994	8058	1	210	8	1909
							36099	4	9893	9							
01	68076	X	67913	-0-	-163 B	-0-	6090	1	38457	3	N	8590	8851	1	60	8	1588
							13917	4	9449	9							
02	59836	X	57528	-0-	-2308 B	-0-	4723	1	40424	3	N	7151	7016	1	17	8	1706
							4515	4	7866	9							
03	69626	X	62468	-0-	-7158 B	-0-	1922	1	46276	3	N	8162	8551	1			1317
							5292	4	8978	9							
04	67380	X	49655	-0-	-17725 B	-0-	1942	1	38046	3	N	6552	6756	1	44	8	1069
							2460	4	7207	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

11	63660	X	63277	-0-	-383 B	-0-	3823	1	51654	3	N	4364	4895	1			459
							3000	4	4800	9							
12	65782	X	35373	-0-	-30409 B	-0-	3741	1	24471	3	N	2530	1871	1			1118
							4378	4	2783	9							
01	69936	X	53181	-0-	-16755 B	-0-	3974	1	35142	3	N	3987	3629	1	5	8	1471
							9679	4	4386	9							
02	63168	X	41301	-0-	-21867 B	-0-	3263	1	27537	3	N	3110	3094	1			1487
							7080	4	3421	9							
03	69936	X	56093	-0-	-13843 B	-0-	4572	1	41027	3	N	4135	4849	1	1	8	772
							5945	4	4549	9							
04	63270	X	12363	-0-	-50907 B	-0-	1139	1	7726	3	N	914	987	1	25	8	674
							2493	4	1005	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46410	X	32151	-0-	-14259	B	-0-	2642	1	5517	3	N	2932	3033	1			995
								20767	4	3225	9							
12	47957	X	13204	-0-	-34753	B	-0-	3382	1	765	3	N	2506	2277	1	12	8	1212
								6300	4	2757	9							
01	47244	X	17095	-0-	-30149	B	-0-	1345	1	5578	3	N	1738	1265	1	1	8	1684
								8260	4	1912	9							
02	42672	X	18422	-0-	-24250	B	-0-	2448	1	13658	3	N	1410	1426	1	1	8	1667
								765	4	1551	9							
03	41633	X	19030	-0-	-22603	B	-0-	4473	1	12540	3	N	1397	1433	1			1631
								480	4	1537	9							
04	32160	X	16136	-0-	-16024	B	-0-	2935	1	7621	3	N	1090	1738	1	19	8	964
								4381	4	1199	9							

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

11	SHUT IN		48914	-0-	48914	B	286505	2668	1	37516	3	N	2222	2423	1			365
								6286	4	2444	9							
12	14B2 EXT		1958	-0-	1958	B	288463	228	1	181	3	N	30					395
								1516	4	33	9							
01	306757	X	18294	-0-	-288463	B	-0-	1783	1	10384	3	N	1062	679	1			778
								4959	4	1168	9							
02	62832	X	43693	-0-	-19139	B	-0-	3231	1	34542	3	N	2155	1269	1			1664
								3549	4	2371	9							
03	69564	X	53547	-0-	-16017	B	-0-	4189	1	43996	3	N	2371	2862	1			1173
								2754	4	2608	9							
04	67320	X	56800	-0-	-10520	B	-0-	4951	1	48057	3	N	2550	2853	1	74	8	796
								987	4	2805	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

11	SHUT IN		50000	-0-	50000	B	242811	2314	1	38708	3	N	3920	3937	1			1109
								4666	4	4312	9							
12	SHUT IN		54283	-0-	54283	B	297094	4363	1	33211	3	N	4218	3804	1			1523
								12069	4	4640	9							
01	SHUT IN		48344	-0-	48344	B	345438	3227	1	30252	3	N	3947	3909	1			1561
								10523	4	4342	9							
*02	377183	X	31745	-0-	-345438	B	-0-	1980	1	21824	3	N	3117	3107	1			1571
								4512	4	3429	9							
*03	32968	X	32968	-0-	-0-	B	-0-	2428	1	22374	3	N	2469	2723	1			1317
								5450	4	2716	9							
*04	33163	X	33163	-0-	-0-	B	-0-	2661	1	23836	3	N	2260	2167	1	11	8	1399
								4180	4	2486	9							

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20550	X	17678	-0-	-2872 B	-0-	900	1	14057	3	N	2143	2408	1			667
							364	4	2357	9							
12	21018	X	16022	-0-	-4996 B	-0-	890	1	12812	3	N	1999	1511	1	1	8	1154
							121	4	2199	9							
01	20305	X	14930	-0-	-5375 B	-0-	800	1	11905	3	N	2023	2074	1			1103
							2225	9									
*02	17696	X	11195	-0-	-6501 B	-0-	11195	3			N	-0-	556	1			547
*03	18259	X	11905	-0-	-6354 B	-0-	9956	3	1949	9	N	1772	1680	1			639
*04	17670	X	9487	-0-	-8183 B	-0-	9330	3	157	9	N	143					782

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9866 - 14268

11	158190	X	24562	-0-	-133628 B	-0-	874	1	23180	2	Y	462	471	0			3
							508	9									
12	163463	X	82573	-0-	-80890 B	-0-	2852	1	77695	2	Y	1816	1807	0			12
							28	4	1998	9							
*01	92132	X	63228	-0-	-28904 B	-0-	1758	1	58785	2	Y	2424	2422	0			14
							19	4	2666	9							
*02	83216	X	32301	-0-	-50915 B	-0-	898	1	30090	2	Y	1184	1191	0			7
							11	4	1302	9							
*03	92132	X	34607	-0-	-57525 B	-0-	1010	1	32242	2	Y	1222	1221	0			8
							11	4	1344	9							
*04	77970	X	16095	-0-	-61875 B	-0-	835	1	14552	2	Y	637	640	0			5
							7	4	701	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

11	120840	X	69959	-0-	-50881 B	-0-	2448	1	64975	2	Y	2305	2303	0			15
							2536	9									
12	105958	X	66970	-0-	-38988 B	-0-	2245	1	61229	2	Y	3158	3151	0			22
							22	4	3474	9							
*01	79794	X	47920	-0-	-31874 B	-0-	1326	1	44409	2	Y	1973	1984	0			11
							15	4	2170	9							
*02	72660	X	45749	-0-	-26911 B	-0-	1252	1	41942	2	Y	2309	2306	0			14
							15	4	2540	9							
*03	80445	X	47461	-0-	-32984 B	-0-	1345	1	42888	2	Y	2921	2916	0			19
							15	4	3213	9							
*04	69360	X	20455	-0-	-48905 B	-0-	1015	1	17701	2	Y	1573	1579	0			13
							9	4	1730	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239376	X	239376	-0-	-0- B	-0-	7665	1	203283	2	Y	25844	25804	0			166
							28428	9									
12	224406	X	224406	-0-	-0- B	-0-	7075	1	192776	2	Y	22261	22274	0			153
							68	4	24487	9							
*01	269514	X	207855	-0-	-61659 B	-0-	5308	1	177708	2	Y	22526	22550	0			129
							60	4	24779	9							
*02	231952	X	173888	-0-	-58064 B	-0-	4608	1	154442	2	Y	13436	13481	0			84
							58	4	14780	9							
*03	256804	X	129327	-0-	-127477 B	-0-	3614	1	115363	2	Y	9373	9397	0			60
							40	4	10310	9							
*04	238500	X	103330	-0-	-135170 B	-0-	3357	1	91412	2	Y	7742	7738	0			64
							45	4	8516	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

11	244888	X	244888	-0-	-0- B	-0-	7992	1	211912	2	Y	22713	22697	0			146
							24984	9									
12	251458	X	251458	-0-	-0- B	-0-	8091	1	220567	2	Y	20655	20659	0			142
							79	4	22721	9							
*01	187679	X	187679	-0-	-0- B	-0-	4818	1	161127	2	Y	19709	19738	0			113
							54	4	21680	9							
*02	163884	X	155327	-0-	-8557 B	-0-	4096	1	137268	2	Y	12648	12682	0			79
							50	4	13913	9							
*03	181443	X	150178	-0-	-31265 B	-0-	4176	1	133142	2	Y	11649	11654	0			74
							46	4	12814	9							
*04	175590	X	57401	-0-	-118189 B	-0-	1843	1	50165	2	Y	4879	4913	0			40
							26	4	5367	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		8211	-0-	8211	B	8211	263	1	6996	2	N	865					865
								952	9									
*01	192914	X	184703	-0-	-8211	B	-0-	3115	1	155577	2	N	22156	22679	0			342
								1639	4	24372	9							
*02	244396	X	244396	-0-	-0-	B	-0-	3597	1	203641	2	N	32964	33091	0			215
								898	4	36260	9							
*03	347536	X	347536	-0-	-0-	B	-0-	5481	1	293468	2	N	42679	42424	0			470
								1640	4	46947	9							
*04	419739	X	419739	-0-	-0-	B	-0-	6007	1	345218	2	N	60569	60777	0			262
								1888	4	66626	9							

DR STATE CENTRAL WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

11	84540	X	60026	-0-	-24514	B	-0-	51870	3	1303	4	N	6230	5900	1			1538
								6853	9									
12	84072	X	61173	-0-	-22899	B	-0-	54456	3	325	4	N	5811	5914	1			1435
								6392	9									
01	77283	X	62527	-0-	-14756	B	-0-	55466	3	612	4	N	5863	6125	1	28	8	1145
								6449	9									
*02	0	W	45293	-0-	45293	B	45293	351	9			N	319					826
*03	0	W	55002	-0-	55002	B	100295	49245	3	5757	9	N	5234	5132	1			928
*04	0	W	48510	-0-	48510	B	148805	43409	3	5101	9	N	4637	4492	1			1073

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

11	79800	X	24700	-0-	-55100	B	-0-	863	1	22890	2	Y	861	914	0			6
								947	9									
12	146879	X	146879	-0-	-0-	B	-0-	4899	1	133523	2	Y	7645	7598	0			53
								47	4	8410	9							
*01	151833	X	151833	-0-	-0-	B	-0-	4107	1	137394	2	Y	9351	9350	0			54
								46	4	10286	9							
*02	158195	X	158195	-0-	-0-	B	-0-	4236	1	141961	2	Y	10860	10846	0			68
								52	4	11946	9							
*03	193286	X	193286	-0-	-0-	B	-0-	5533	1	176425	2	Y	10242	10245	0			65
								62	4	11266	9							
*04	144930	X	139563	-0-	-5367	B	-0-	4665	1	127047	2	Y	7078	7085	0			58
								65	4	7786	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566070 X	154460	-0-	-411610 B	-0-	5369	1	142330	2	Y	6146	6169	0			39
						6761	9									
12	195015 X	195015	-0-	-0- B	-0-	6418	1	174930	2	Y	12367	12321	0			85
						63	4	13604	9							
*01	209250 X	187680	-0-	-21570 B	-0-	5156	1	172612	2	Y	8958	8992	0			51
						58	4	9854	9							
*02	189000 X	162446	-0-	-26554 B	-0-	4423	1	148229	2	Y	8854	8850	0			55
						55	4	9739	9							
*03	209250 X	191645	-0-	-17605 B	-0-	5484	1	174889	2	Y	10192	10182	0			65
						61	4	11211	9							
*04	189900 X	132909	-0-	-56991 B	-0-	4451	1	121135	2	Y	6601	6612	0			54
						62	4	7261	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 2460 PERF. N/A

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	11232	-0-	11232 B	11232	367	1	9747	2	N	1016					1016
						1118	9									
*01	219423 X	208191	-0-	-11232 B	-0-	3588	1	179149	2	N	21425	22111	0			330
						1886	4	23568	9							
*02	DELQ PR	267737	-0-	267737 B	267737	4023	1	227742	2	N	31792	31915	1			207
						1001	4	34971	9							
*03	532719 X	264982	-0-	-267737 B	-0-	4207	1	225283	2	N	31125	30989	0			343
						1254	4	34238	9							
*04	407288 X	407288	-0-	-0- B	-0-	6145	1	353127	2	N	41894	42056	0			181
						1933	4	46083	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477

11	108906 X	108906	-0-	-0- B	-0-	87365	2	21541	9	N	19583	19674	0	464
12	106688 X	106688	-0-	-0- B	-0-	85380	2	21308	9	N	19371	19055	0	780
01	89016 X	89016	-0-	-0- B	-0-	71329	2	17687	9	N	16079	16019	0	840
02	113482 X	113482	-0-	-0- B	-0-	1225	1	89772	2	N	20441	20942	0	339
						22485	9							
*03	145107 X	145107	-0-	-0- B	-0-	1520	1	115144	2	N	25857	25802	0	394
						28443	9							
*04	134728 X	134728	-0-	-0- B	-0-	1470	1	106986	2	N	23884	23642	0	636
						26272	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	62558 X	45291	-0-	-17267 B	-0-	991	1	33013	2	N	10192	10061	0	131
						76	4	11211	9					
*02	89886 X	89886	-0-	-0- B	-0-	2000	1	68227	2	N	17809	17763	0	177
						69	4	19590	9					
*03	122887 X	122887	-0-	-0- B	-0-	3280	1	91654	2	N	25344	25415	0	106
						75	4	27878	9					
*04	130722 X	130722	-0-	-0- B	-0-	3822	1	97418	2	N	26735	26729	0	112
						73	4	29409	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

11	100860 X	91906	-0-	-8954 B	-0-	80271	3	517	4	N	10107	10374	1		752
						11118	9								
12	104222 X	95229	-0-	-8993 B	-0-	83576	3	1156	4	N	9543	8531	1	1 8	1763
						10497	9								
01	104222 X	85203	-0-	-19019 B	-0-	75396	3	756	4	N	8228	8736	1		1255
						9051	9								
*02	86856 X	66400	-0-	-20456 B	-0-	59939	3	6461	9	N	5874	6110	1		1019
*03	95232 X	86815	-0-	-8417 B	-0-	78754	3	8061	9	N	7328	7191	1		1156
*04	92160 X	79083	-0-	-13077 B	-0-	72528	3	6555	9	N	5959	5867	1		1248

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

11	220117 X	220117	-0-	-0- B	-0-	199870	3	8159	4	Y	10989	10596	1	1 8	1267
						12088	9								
12	218504 X	218504	-0-	-0- B	-0-	200089	3	7437	4	Y	9980	10070	1		1177
						10978	9								
01	214525 X	214525	-0-	-0- B	-0-	630	1	196819	3	Y	8597	9001	1		773
						7619	4	9457	9						
*02	173964 X	157787	-0-	-16177 B	-0-	157669	3	118	9	Y	107				880
*03	193014 X	193014	-0-	-0- B	-0-	184166	3	8848	9	Y	8044	7971	1		953
*04	186390 X	177160	-0-	-9230 B	-0-	169249	3	304	4	Y	6915	6672	1		1196
						7607	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	71755	-0-	71755 B	71755	64755	3	7000	9	Y	6364	5621	1			743
03	0	Z	81706	-0-	81706 B	153461	75687	3	6019	9	Y	5472	5567	1			648
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	153461					Y	NO RPT					648

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		19452	-0-	19452 B	19452	904	1	12575	2	N	5430	5083	0			347
							5973	9									
*01	134931	X	115479	-0-	-19452 B	-0-	2576	1	85881	2	N	24386	24421	0			312
							197	4	26825	9							
*02	153783	X	153783	-0-	-0- B	-0-	3401	1	115997	2	N	31152	31155	0			309
							118	4	34267	9							
*03	135219	X	135219	-0-	-0- B	-0-	3645	1	101899	2	N	26902	27098	0			113
							83	4	29592	9							
*04	119526	X	119526	-0-	-0- B	-0-	3448	1	87867	2	N	25586	25592	0			107
							66	4	28145	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		18232	-0-	18232 B	18232	969	1	13459	2	N	3458	3237	0			221
							3804	9									
*01	106839	X	88607	-0-	-18232 B	-0-	2010	1	66995	2	N	17681	17676	0			226
							153	4	19449	9							
*02	139380	X	139380	-0-	-0- B	-0-	3108	1	105979	2	N	27441	27395	0			272
							108	4	30185	9							
*03	143154	X	143154	-0-	-0- B	-0-	3884	1	108610	2	N	27792	27948	0			116
							89	4	30571	9							
*04	139087	X	139087	-0-	-0- B	-0-	4105	1	104652	2	N	27502	27503	0			115
							78	4	30252	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		62341	-0-	62341 B	62341	2018	1	54968	2	Y	4850	4817	0			33
							20	4	5335	9							
*01	224974	X	162633	-0-	-62341 B	-0-	4392	1	146894	2	Y	10270	10244	0			59
							50	4	11297	9							
*02	172472	X	172472	-0-	-0- B	-0-	4524	1	151608	2	Y	14804	14771	0			92
							56	4	16284	9							
*03	188983	X	188983	-0-	-0- B	-0-	5266	1	167936	2	Y	14294	14295	0			91
							58	4	15723	9							
*04	167002	X	167002	-0-	-0- B	-0-	5554	1	151231	2	Y	9219	9234	0			76
							76	4	10141	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61267	X	61267	-0-	-0- B	-0-	1990	1	54207	2	Y	4592	4560	0			32
							19	4	5051	9							
*01	159755	X	159755	-0-	-0- B	-0-	4314	1	144345	2	Y	10044	10019	0			57
							48	4	11048	9							
*02	177902	X	177902	-0-	-0- B	-0-	4762	1	159658	2	Y	12203	12184	0			76
							59	4	13423	9							
*03	189445	X	189445	-0-	-0- B	-0-	5307	1	169306	2	Y	13430	13420	0			86
							59	4	14773	9							
*04	188743	X	188743	-0-	-0- B	-0-	6285	1	171134	2	Y	10215	10217	0			84
							87	4	11237	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 9426 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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		122774	-0-	122774 B	122774	90910	2	68	4	N	25663	25643	0			107
							28229	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9332 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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		109555	-0-	109555 B	109555	80657	2	61	4	N	23339	23318	0			98
							25673	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

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	70742	X	NO RPT	-0-	-70742 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	119683	X	119683	-0-	-0- B	-0-	89286	2	67	4	N	24389	24377	0			102
							26828	9									

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 9348 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- 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-

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9341 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9398 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: RRCID -> 283967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8500 - 18568

12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

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-

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. N/A

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-

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9040 PERF. N/A

02	0	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-

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

11	4140 X	4138	-0-	-2	B	-0-	3987	3	151	9	N	137	192	1	2	8			99
12	4495 X	4132	-0-	-363	B	-0-	3978	3	154	9	N	140							239
01	4495 X	4029	-0-	-466	B	-0-	3889	3	140	9	N	127	191	1	3	8			172
02	4060 X	3225	-0-	-835	B	-0-	3120	3	105	9	N	95	1	8					266
03	4402 X	3487	-0-	-915	B	-0-	3382	3	105	9	N	95	190	1	1	8			170
04	4140 X	3846	-0-	-294	B	-0-	3732	3	114	9	N	104	1	8					273

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7766	X	7766	-0-	-0- B	-0-	7538	3	228	9	N	207	190	1	3	8	218
12	7363	X	7363	-0-	-0- B	-0-	7201	3	162	9	N	147	184	1	2	8	179
01	7378	X	6121	-0-	-1257 B	-0-	6014	3	107	9	N	97	5	8			271
02	7028	X	6251	-0-	-777 B	-0-	6155	3	96	9	N	87	188	1	1	8	169
03	7781	X	6794	-0-	-987 B	-0-	6688	3	106	9	N	96	1	8			264
04	7530	X	6000	-0-	-1530 B	-0-	5926	3	74	9	N	67	2	8			329

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020	X	12008	-0-	-4012 B	-0-	11851	3	157	9	N	143	194	1	4	8	204
12	16554	X	4151	-0-	-12403 B	-0-	4088	3	63	9	N	57	189	1	2	8	70
01	16182	X	9463	-0-	-6719 B	-0-	9339	3	124	9	N	113	10	8			173
02	14690	X	14690	-0-	-0- B	-0-	14528	3	162	9	N	147	189	1	8	8	123
03	15376	X	13601	-0-	-1775 B	-0-	13459	3	142	9	N	129	8	8			244
04	12000	X	4082	-0-	-7918 B	-0-	4034	3	48	9	N	44	6	8			282

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	10710	X	8516	-0-	-2194 B	-0-	8417	3	99	9	Y	90	69	1	1	8	131
12	11067	X	8007	-0-	-3060 B	-0-	7929	3	78	9	Y	71	64	1			138
01	DLQ G-10		7397	-0-	7397 B	7397	7390	3	7	9	Y	6	59	1	2	8	83
02	12492	X	5095	-0-	-7397 B	-0-	5075	3	20	9	Y	18	71	1	1	8	29
03	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			Y	-0-					29
04	8520	X	9267	-0-	747 B	-0-	9205	3	62	9	Y	56	16	1	2	8	67

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	2100	X	1867	-0-	-233 B	-0-	1647	3	220	9	N	200	2	8			290
12	2170	X	1758	-0-	-412 B	-0-	1576	3	182	9	N	165	381	1	1	8	73
01	1891	N	1657	-0-	-234 B	-0-	1471	3	186	9	N	169	2	8			240
02	1736	N	1663	-0-	-73 B	-0-	1486	3	177	9	N	161	188	1	1	8	212
03	1767	N	65	-0-	-1702 B	-0-	62	3	3	9	N	3					215
04	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					215

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	10020	X	9011	-0-	-1009 B	-0-	8587	3	424	9	N	385	552	1	4	8	243
12	10540	X	9213	-0-	-1327 B	-0-	8673	3	540	9	N	491	382	1	6	8	346
01	10540	X	9091	-0-	-1449 B	-0-	8538	3	553	9	N	503	384	1	11	8	454
02	9520	X	8225	-0-	-1295 B	-0-	7647	3	578	9	N	525	572	1	109	8	298
03	9858	X	9104	-0-	-754 B	-0-	8591	3	513	9	N	466	375	1	5	8	384
04	9000	X	8729	-0-	-271 B	-0-	8245	3	484	9	N	440	556	1	5	8	263

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	12330	X	11026	-0-	-1304 B	-0-	10920	3	106	9	N	96	191	1			136
12	12741	X	10964	-0-	-1777 B	-0-	10817	3	147	9	N	134	188	1	2	8	80
01	12152	X	10068	-0-	-2084 B	-0-	9939	3	129	9	N	117	5	8			192
02	10864	X	9718	-0-	-1146 B	-0-	9631	3	87	9	N	79	6	8			265
03	11408	X	10751	-0-	-657 B	-0-	10657	3	94	9	N	85	189	1	1	8	160
04	11040	X	10396	-0-	-644 B	-0-	10282	3	114	9	N	104	177	1	2	8	85

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	19260	X	17141	-0-	-2119 B	-0-	15998	3	1143	9	N	1039	1067	1	6	8	172
12	19344	X	18223	-0-	-1121 B	-0-	16950	3	1273	9	N	1157	752	1	8	8	569
01	18941	X	17385	-0-	-1556 B	-0-	16184	3	1201	9	N	1092	1340	1	15	8	306
02	16716	X	16168	-0-	-548 B	-0-	15090	3	1078	9	N	980	760	1	7	8	519
03	18352	X	17706	-0-	-646 B	-0-	16543	3	1163	9	N	1057	1119	1	6	8	451
04	17640	X	17656	-0-	16 B	-0-	16492	3	1164	9	N	1058	924	1	7	8	578

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	23490 X	21528	-0-	-1962 B	-0-	19589	3	1939	9	N	1763	1678	1	14	8	471
12	23932 X	21564	-0-	-2368 B	-0-	19654	3	1910	9	N	1736	1894	1	17	8	296
01	23219 X	21651	-0-	-1568 B	-0-	19584	3	2067	9	N	1879	1520	1	39	8	616
02	20748 X	19712	-0-	-1036 B	-0-	17909	3	1803	9	N	1639	1700	1	16	8	539
03	22444 X	21714	-0-	-730 B	-0-	19651	3	2063	9	N	1875	1851	1	11	8	552
04	21540 X	21125	-0-	-415 B	-0-	19237	3	1888	9	N	1716	1664	1	13	8	591

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

11	15570 X	15007	-0-	-563 B	-0-	14030	3	977	9	N	888	949	1	9	8	159
12	16089 X	15444	-0-	-645 B	-0-	14498	3	946	9	N	860	754	1	5	8	260
01	16089 X	14699	-0-	-1390 B	-0-	13758	3	941	9	N	855	953	1	9	8	153
02	14504 X	12750	-0-	-1754 B	-0-	11895	3	855	9	N	777	758	1	9	8	163
03	16058 X	14852	-0-	-1206 B	-0-	13903	3	949	9	N	863	754	1	9	8	263
04	15000 X	15462	-0-	462 B	-0-	14570	3	892	9	N	811	738	1	7	8	329

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

11	13950 X	12997	-0-	-953 B	-0-	12020	3	12	4	N	877	851	1	4	8	175
						965	9									
12	14384 X	11601	-0-	-2783 B	-0-	10716	3	3	4	N	802	856	1			121
						882	9									
01	14012 X	12204	-0-	-1808 B	-0-	11292	3	912	9	N	829	784	1	12	8	154
02	12656 X	11937	-0-	-719 B	-0-	11068	3	869	9	N	790	736	1	7	8	201
03	13671 X	13466	-0-	-205 B	-0-	12500	3	966	9	N	878	872	1	6	8	201
04	12990 X	12919	-0-	-71 B	-0-	12028	3	891	9	N	810	748	1	7	8	256

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

11	15788 X	15788	-0-	-0- B	-0-	156	1	14900	3	Y	665	699	0	4	8	77
						732	9									
12	15622 X	15622	-0-	-0- B	-0-	31	1	14894	3	Y	615	626	0	6	8	60
						20	4	677	9							
01	DLQ G-10	15534	-0-	15534 B	15534	19	1	14801	3	Y	648	579	0	10	8	119
						1	4	713	9							
02	29562 X	14028	-0-	-15534 B	-0-	25	1	13413	3	Y	536	545	0	5	8	105
						590	9									
03	15639 X	15639	-0-	-0- B	-0-	33	1	14992	3	Y	552	544	0	4	8	109
						7	4	607	9							
04	15780 X	15047	-0-	-733 B	-0-	27	1	14349	3	Y	610	629	0	5	8	85
						671	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

11	13710 X	12899	-0-	-811 B	-0-	12154	3	745	9	N	677	701	1	4	8	111
12	14167 X	13628	-0-	-539 B	-0-	12781	3	847	9	N	770	779	1	4	8	98
01	13671 X	11647	-0-	-2024 B	-0-	10816	3	831	9	N	755	690	1	12	8	151
02	12320 X	11263	-0-	-1057 B	-0-	10570	3	693	9	N	630	594	1	6	8	181
03	13640 X	12501	-0-	-1139 B	-0-	11661	3	840	9	N	764	765	1	4	8	176
04	13200 X	12082	-0-	-1118 B	-0-	11357	3	725	9	N	659	607	1	5	8	223

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

11	18180 X	17017	-0-	-1163 B	-0-	16536	3	481	9	N	437	212	1	3	8	419
12	18569 X	17599	-0-	-970 B	-0-	17102	3	497	9	N	452	808	1	2	8	61
01	18011 X	17240	-0-	-771 B	-0-	16741	3	499	9	N	454	330	1	10	8	175
02	16268 X	15346	-0-	-922 B	-0-	14926	3	420	9	N	382	368	1	3	8	186
03	17732 X	16751	-0-	-981 B	-0-	16337	3	414	9	N	376	485	1	3	8	74
04	17040 X	15970	-0-	-1070 B	-0-	15542	3	428	9	N	389	2	8			461

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710 X	10428	-0-	-282 B	-0-	9825	3	603	9	Y	548	586	1	4	8	81
12	10912 X	10677	-0-	-235 B	-0-	9975	3	702	9	Y	638	597	1	5	8	117
01	DLQ G-10	10487	-0-	10487 B	10487	9810	3	677	9	Y	615	602	1	10	8	120
02	19894 X	9407	-0-	-10487 B	-0-	8842	3	565	9	Y	514	513	1	6	8	115
03	10565 X	10565	-0-	-0- B	-0-	9954	3	611	9	Y	555	561	1	3	8	106
04	10440 X	10379	-0-	-61 B	-0-	9782	3	597	9	Y	543	521	1	5	8	123

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

11	12210 X	10734	-0-	-1476 B	-0-	9988	3	746	9	N	678	567	1	8	8	401
12	12369 X	11424	-0-	-945 B	-0-	10646	3	778	9	N	707	709	1	11	8	388
01	12276 X	10937	-0-	-1339 B	-0-	10139	3	798	9	N	725	753	1	16	8	344
02	11060 X	10017	-0-	-1043 B	-0-	9313	3	704	9	N	640	760	1	7	8	217
03	12028 X	10510	-0-	-1518 B	-0-	9830	3	1	4	N	617	363	1	8	8	463
						679	9									
04	11070 X	10333	-0-	-737 B	-0-	9582	3	751	9	N	683	746	1	8	8	392

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

11	13800 X	12957	-0-	-843 B	-0-	11926	3	1031	9	N	937	943	1	5	8	236
12	14105 X	13525	-0-	-580 B	-0-	12408	3	57	4	N	964	955	1	6	8	239
						1060	9									
01	13981 X	13309	-0-	-672 B	-0-	12197	3	80	4	N	938	947	1	12	8	218
						1032	9									
02	12516 X	11585	-0-	-931 B	-0-	10676	3	909	9	N	826	858	1	6	8	180
03	13702 X	12933	-0-	-769 B	-0-	11920	3	1013	9	N	921	935	1	6	8	160
04	13080 X	12593	-0-	-487 B	-0-	11604	3	989	9	N	899	733	1	17	8	309

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

11	11550 X	11155	-0-	-395 B	-0-	10180	3	975	9	N	886	759	1	3	8	299
12	11935 X	11398	-0-	-537 B	-0-	10405	3	993	9	N	903	1099	1	2	8	101
01	11966 X	11487	-0-	-479 B	-0-	10478	3	1009	9	N	917	754	1	5	8	259
02	10808 X	10501	-0-	-307 B	-0-	9614	3	887	9	N	806	755	1	3	8	307
03	11966 X	11571	-0-	-395 B	-0-	10783	3	788	9	N	716	933	1	3	8	87
04	11160 X	11620	-0-	460 B	-0-	10496	3	1124	9	N	1022	926	1	2	8	181

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

11	20760 X	20428	-0-	-332 B	-0-	30	1	19504	3	N	813	928	1	4	8	161
						894	9									
12	21452 X	19600	-0-	-1852 B	-0-	4	1	18638	3	N	871	920	1	4	8	108
						958	9									
01	21173 X	19387	-0-	-1786 B	-0-	18467	3	920	9	N	836	765	1	9	8	170
02	19068 X	17614	-0-	-1454 B	-0-	22	1	16772	3	N	745	720	1	4	8	191
						820	9									
03	21111 X	19431	-0-	-1680 B	-0-	63	1	18539	3	N	754	725	1	3	8	217
						829	9									
04	20430 X	14576	-0-	-5854 B	-0-	62	1	13902	3	N	556	562	1	2	8	209
						612	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

11	33780 X	30766	-0-	-3014 B	-0-	28926	3	1840	9	N	1673	1678	1	9	8	95
12	34906 X	30315	-0-	-4591 B	-0-	28463	3	1852	9	N	1684	1669	1	11	8	99
01	34906 X	29831	-0-	-5075 B	-0-	29004	3	827	9	N	752	536	1	22	8	293
02	30828 X	27435	-0-	-3393 B	-0-	25839	3	1596	9	N	1451	1399	1	10	8	335
03	31806 X	30483	-0-	-1323 B	-0-	28624	3	1859	9	N	1690	1795	1	9	8	221
04	30780 X	8730	-0-	-22050 B	-0-	8313	3	417	9	N	379	370	1	2	8	228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	19872	-0-	-558 B	-0-	19239	3	633	9	N	575	700	1	3	8	98
12	21111	X	20138	-0-	-973 B	-0-	19542	3	596	9	N	542	495	1	3	8	142
01	20801	X	19613	-0-	-1188 B	-0-	19045	3	568	9	N	516	496	1	6	8	156
02	18676	X	17587	-0-	-1089 B	-0-	16934	3	653	9	N	594	347	1	157	8	246
03	20522	X	20043	-0-	-479 B	-0-	19446	3	597	9	N	543	616	1	3	8	170
04	19860	X	19469	-0-	-391 B	-0-	18932	3	537	9	N	488	318	1	2	8	338

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 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	13560	X	11290	-0-	-2270 B	-0-	10543	3	747	9	Y	679	711	1	2	8	10
12	13640	X	11756	-0-	-1884 B	-0-	10930	3	826	9	Y	751	742	1	3	8	16
01	DLQ G-10		12221	-0-	12221 B	12221	11513	3	708	9	Y	644	648	1	5	8	7
02	22803	X	10582	-0-	-12221 B	-0-	9942	3	61	4	Y	526	513	1	3	8	17
							579	9									
03	13311	X	13311	-0-	-0- B	-0-	12494	3	46	4	Y	701	690	1	3	8	25
							771	9									
04	11820	X	11773	-0-	-47 B	-0-	11018	3	93	4	Y	602	600	1	3	8	24
							662	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16290	X	15901	-0-	-389 B	-0-	25	1	14779	3	N	997	1045	1	8	8	108
							1097	9									
12	16833	X	16551	-0-	-282 B	-0-	36	1	15186	3	N	1208	1188	1	8	8	120
							1329	9									
01	16379	X	16379	-0-	-0- B	-0-	39	1	15120	3	N	1109	1020	1	20	8	189
							1220	9									
02	14840	X	14755	-0-	-85 B	-0-	51	1	13734	3	N	882	923	1	9	8	139
							970	9									
03	16554	X	16386	-0-	-168 B	-0-	19	1	15131	3	N	1124	1058	1	8	8	197
							1236	9									
04	16020	X	15593	-0-	-427 B	-0-	14550	3	1043	9	N	948	970	1	11	8	164

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	13330	-0-	-1340 B	-0-	12313	3	611	4	N	369	336	1	3	8	136
							406	9									
12	14787	X	13481	-0-	-1306 B	-0-	12182	3	836	4	N	421	358	1	2	8	197
							463	9									
01	14384	X	14019	-0-	-365 B	-0-	12903	3	712	4	N	367	376	1	8	8	180
							404	9									
02	12936	X	11988	-0-	-948 B	-0-	11440	3	162	4	N	351	351	1	3	8	177
							386	9									
03	14167	X	12870	-0-	-1297 B	-0-	12219	3	233	4	N	380	377	1	1	8	179
							418	9									
04	13560	X	12260	-0-	-1300 B	-0-	11489	3	426	4	N	314	349	1	2	8	142
							345	9									

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	22260	X	20129	-0-	-2131 B	-0-	19286	3	843	9	N	766	760	1	5	8	298
12	22847	X	19207	-0-	-3640 B	-0-	18469	3	738	9	N	671	741	1	6	8	222
01	22475	X	19046	-0-	-3429 B	-0-	18248	3	798	9	N	725	739	1	15	8	193
02	19796	X	18106	-0-	-1690 B	-0-	17368	3	2	4	N	669	529	1	6	8	327
							736	9									
03	21390	X	20086	-0-	-1304 B	-0-	19292	3	794	9	N	722	755	1	6	8	288
04	20130	X	19557	-0-	-573 B	-0-	18792	3	21	4	N	676	707	1	7	8	250
							744	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330 X	14346	-0-	-984 B	-0-	12787	3	935	4	N	567	701	1	5	8	179
						624	9									
12	15531 X	15025	-0-	-506 B	-0-	13209	3	1082	4	N	667	705	1	8	8	133
						734	9									
01	15066 X	14798	-0-	-268 B	-0-	13480	3	656	4	N	602	555	1	15	8	165
						662	9									
02	13608 X	13280	-0-	-328 B	-0-	12497	3	178	4	N	550	375	1	7	8	333
						605	9									
03	15066 X	14470	-0-	-596 B	-0-	13653	3	197	4	N	564	728	1	6	8	163
						620	9									
04	14550 X	13826	-0-	-724 B	-0-	12878	3	314	4	N	576	543	1	7	8	189
						634	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

11	18720 X	14918	-0-	-3802 B	-0-	55	1	13605	3	Y	1086	1318	1	12	8	285
						63	4	1195	9							
12	18910 X	16056	-0-	-2854 B	-0-	33	1	14715	3	Y	1067	1071	1	9	8	272
						134	4	1174	9							
01	DLQ G-10	19353	-0-	19353 B	19353	31	1	17080	3	Y	1089	1125	1	20	8	216
						1044	4	1198	9							
02	35718 X	16365	-0-	-19353 B	-0-	29	1	15249	3	Y	965	942	1	9	8	230
						25	4	1062	9							
03	17936 X	17936	-0-	-0- B	-0-	40	1	16633	3	Y	1056	940	1	7	8	339
						101	4	1162	9							
04	18720 X	17144	-0-	-1576 B	-0-	41	1	16063	3	Y	940	916	1	8	8	355
						6	4	1034	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

11	15060 X	8954	-0-	-6106 B	-0-	121	1	8547	3	N	203	377	1	1	8	122
						63	4	223	9							
12	15562 X	10894	-0-	-4668 B	-0-	125	1	10359	3	N	302	2	8			422
						78	4	332	9							
01	15438 X	9917	-0-	-5521 B	-0-	116	1	9539	3	N	192	382	1	8	8	224
						51	4	211	9							
02	11452 X	9882	-0-	-1570 B	-0-	112	1	9142	3	N	189	190	1	1	8	222
						420	4	208	9							
03	11578 X	11578	-0-	-0- B	-0-	122	1	11106	3	N	267	368	1	1	8	120
						56	4	294	9							
04	10530 X	10985	-0-	455 B	-0-	121	1	10622	3	N	220	190	1	1	8	149
						242	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50760	X	48410	-0-	-2350 B	-0-	46431	3	31	4	N	1771	2108	1	16	8	132
							1948	9									
12	52421	X	49556	-0-	-2865 B	-0-	47416	3	137	4	N	1821	1795	1	14	8	144
							2003	9									
01	51336	X	14272	-0-	-37064 B	-0-	13669	3	2	4	N	546	592	1	21	8	77
							601	9									
02	46368	X	24321	-0-	-22047 B	-0-	23738	3	583	9	N	530	447	0	22	8	138
03	50034	X	14076	-0-	-35958 B	-0-	13480	3	596	9	N	542	420	0	88	8	172
04	48420	X	75653	-0-	27233 B	-0-	73124	3	2529	9	N	2299	2381	0	11	8	79

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20597	X	20597	-0-	-0- B	-0-	18134	3	2463	9	N	2239	2443	1	18	8	419
12	21173	X	20464	-0-	-709 B	-0-	17923	3	2541	9	N	2310	2461	1	22	8	246
01	19685	X	18742	-0-	-943 B	-0-	16409	3	3	4	N	2118	1896	1	49	8	419
							2330	9									
02	31984	X	31984	-0-	-0- B	-0-	28791	3	3193	9	N	2903	2776	1	22	8	524
03	23792	X	23792	-0-	-0- B	-0-	21094	3	39	4	N	2417	2427	1	20	8	494
							2659	9									
04	20610	X	19866	-0-	-744 B	-0-	17520	3	2346	9	N	2133	2041	1	33	8	553

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	19313	-0-	-217 B	-0-	18397	3	35	4	N	801	825	1	9	8	179
							881	9									
12	20491	X	13346	-0-	-7145 B	-0-	12431	3	24	4	N	810	838	1	11	8	140
							891	9									
01	20491	X	17781	-0-	-2710 B	-0-	16775	3	113	4	N	812	786	1	18	8	148
							893	9									
02	18508	X	16570	-0-	-1938 B	-0-	15749	3	17	4	N	731	731	1			148
							804	9									
03	19964	X	12345	-0-	-7619 B	-0-	11509	3	836	9	N	760	761	1	7	8	140
04	19320	X	17298	-0-	-2022 B	-0-	16510	3	4	4	N	713	638	1			215
							784	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	18993	-0-	-687 B	-0-	16766	3	244	4	N	1803	2069	1	14	8	351
							1983	9									
12	20026	X	17685	-0-	-2341 B	-0-	15632	3	205	4	N	1680	1659	1	17	8	355
							1848	9									
01	20026	X	16235	-0-	-3791 B	-0-	14410	3	31	4	N	1631	1516	1	33	8	437
							1794	9									
02	18088	X	16692	-0-	-1396 B	-0-	14372	3	663	4	N	1506	1316	1	16	8	611
							1657	9									
03	19623	X	18031	-0-	-1592 B	-0-	15909	3	108	4	N	1831	1877	1	14	8	551
							2014	9									
04	18990	X	16927	-0-	-2063 B	-0-	15240	3	1687	9	N	1534	1646	1	15	8	424

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22560 X	21984	-0-	-576 B	-0-	18	1	21013	3	Y	866	871	1	6	8	165
						953	9									
12	22754 X	22359	-0-	-395 B	-0-	48	1	21305	3	Y	865	862	1	8	8	160
						54	4	952	9							
01	DLQ G-10	21683	-0-	21683 B	21683	73	1	20535	3	Y	970	872	1	14	8	244
						8	4	1067	9							
02	41555 X	19872	-0-	-21683 B	-0-	72	1	18976	3	Y	749	768	1	7	8	218
						824	9									
03	21547 X	21547	-0-	-0- B	-0-	71	1	20590	3	Y	799	795	1	6	8	216
						7	4	879	9							
04	21990 X	20019	-0-	-1971 B	-0-	54	1	18971	3	Y	728	720	1	7	8	217
						193	4	801	9							

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

11	36720 X	33481	-0-	-3239 B	-0-	32036	3	1445	9	N	1314	1474	1	9	8	305
12	37200 X	34428	-0-	-2772 B	-0-	32995	3	1433	9	N	1303	1289	1	11	8	308
01	36456 X	33880	-0-	-2576 B	-0-	32483	3	3	4	N	1267	1304	1	22	8	249
						1394	9									
02	31864 X	29639	-0-	-2225 B	-0-	28426	3	1213	9	N	1103	1129	1	12	8	211
03	35030 X	31650	-0-	-3380 B	-0-	30326	3	1324	9	N	1204	1115	1	9	8	291
04	33480 X	30917	-0-	-2563 B	-0-	29392	3	1525	9	N	1386	1299	1	9	8	369

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

11	64620 X	51913	-0-	-12707 B	-0-	49987	3	1926	9	N	1751	1700	1	18	8	254
12	64604 X	53566	-0-	-11038 B	-0-	51709	3	1857	9	N	1688	1698	1	21	8	223
01	61411 X	50045	-0-	-11366 B	-0-	48176	3	14	4	N	1686	1644	1	39	8	226
						1855	9									
02	55468 X	45758	-0-	-9710 B	-0-	44131	3	1627	9	N	1479	1365	1			340
03	57784 X	50510	-0-	-7274 B	-0-	48621	3	1889	9	N	1717	1738	1	16	8	303
04	51900 X	47265	-0-	-4635 B	-0-	45454	3	221	4	N	1445	1465	1	21	8	262
						1590	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

11	38130 X	34835	-0-	-3295 B	-0-	32950	3	1885	9	N	1714	1872	1	19	8	161
12	37634 X	34945	-0-	-2689 B	-0-	32703	3	2242	9	N	2038	2012	1	20	8	167
01	37200 X	33914	-0-	-3286 B	-0-	31843	3	2071	9	N	1883	1797	1	42	8	211
02	32508 X	30377	-0-	-2131 B	-0-	28386	3	76	4	N	1741	1682	1	20	8	250
						1915	9									
03	35991 X	33549	-0-	-2442 B	-0-	31425	3	2124	9	N	1931	2018	1	11	8	152
04	34830 X	31831	-0-	-2999 B	-0-	29624	3	191	4	N	1833	1774	1	11	8	200
						2016	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

11	23130 X	15561	-0-	-7569 B	-0-	15118	3	443	9	Y	403	408	0	5	8	29
12	18910 X	14931	-0-	-3979 B	-0-	14418	3	22	4	Y	446	426	0	8	8	41
						491	9									
01	DLQ G-10	15325	-0-	15325 B	15325	14846	3	479	9	Y	435	401	0	13	8	62
02	29460 X	14135	-0-	-15325 B	-0-	13717	3	418	9	Y	380	399	0	6	8	37
03	14770 X	14770	-0-	-0- B	-0-	14256	3	514	9	Y	467	447	0	6	8	51
04	15570 X	13979	-0-	-1591 B	-0-	13505	3	474	9	Y	431	430	0	7	8	45

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18210 X	18003	-0-	-207 B	-0-	17793	3	210	9	Y	191	120	1	4	8	260
12	18631 X	14524	-0-	-4107 B	-0-	14340	3	184	9	Y	167	126	1	3	8	298
01	DLQ G-10	13827	-0-	13827 B	13827	13633	3	194	9	Y	176	127	1	5	8	342
02	27779 X	13952	-0-	-13827 B	-0-	13775	3	177	9	Y	161	295	1	3	8	205
03	13005 X	13005	-0-	-0- B	-0-	12878	3	127	9	Y	115	1	8			319
04	18000 X	16954	-0-	-1046 B	-0-	16764	3	190	9	Y	173	174	1	5	8	313

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

11	39300 X	37524	-0-	-1776 B	-0-	35871	3	1653	9	Y	1503	1584	0	9	8	173
12	40176 X	38165	-0-	-2011 B	-0-	36720	3	34	4	Y	1283	1322	0	9	8	125
						1411	9									
01	DLQ G-10	38330	-0-	38330 B	38330	36797	3	1	4	Y	1393	1245	0	17	8	256
						1532	9									
02	72312 X	33982	-0-	-38330 B	-0-	32567	3	1415	9	Y	1286	1283	0	7	8	252
03	37526 X	37526	-0-	-0- B	-0-	36035	3	11	4	Y	1345	1323	0	7	8	267
						1480	9									
04	37530 X	35457	-0-	-2073 B	-0-	34057	3	1400	9	Y	1273	1353	0	9	8	178

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

11	31110 X	29813	-0-	-1297 B	-0-	27615	3	2198	9	Y	1998	2031	0	20	8	145
12	32147 X	31437	-0-	-710 B	-0-	29019	3	39	4	Y	2163	2083	0	23	8	202
						2379	9									
01	DLQ G-10	29862	-0-	29862 B	29862	27548	3	2314	9	Y	2104	1956	0	46	8	304
02	56377 X	26515	-0-	-29862 B	-0-	24489	3	2026	9	Y	1842	1944	0	22	8	180
03	28452 X	28452	-0-	-0- B	-0-	26372	3	2080	9	Y	1891	1845	0	18	8	208
04	30420 X	26786	-0-	-3634 B	-0-	24873	3	1913	9	Y	1739	1746	0	19	8	182

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

11	21150 X	19503	-0-	-1647 B	-0-	17685	3	11	4	Y	1643	1686	0	6	8	49
						1807	9									
12	21855 X	20232	-0-	-1623 B	-0-	18599	3	51	4	Y	1438	1425	0	8	8	54
						1582	9									
01	DLQ G-10	19469	-0-	19469 B	19469	17589	3	15	4	Y	1695	1672	0	17	8	60
						1865	9									
02	37097 X	17628	-0-	-19469 B	-0-	16124	3	296	4	Y	1098	1090	0	7	8	61
						1208	9									
03	19938 X	19938	-0-	-0- B	-0-	18716	3	1222	9	Y	1111	1121	0	7	8	44
04	19590 X	19216	-0-	-374 B	-0-	18080	3	1136	9	Y	1033	921	0	7	8	149

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

11	19170 X	18076	-0-	-1094 B	-0-	17193	3	14	4	Y	790	801	0	6	8	24
						869	9									
12	19809 X	18998	-0-	-811 B	-0-	17993	3	62	4	Y	857	841	0	8	8	32
						943	9									
01	DLQ G-10	18013	-0-	18013 B	18013	17155	3	19	4	Y	763	752	0	16	8	27
						839	9									
02	35347 X	17334	-0-	-18013 B	-0-	16202	3	273	4	Y	781	758	0	7	8	43
						859	9									
03	19227 X	19227	-0-	-0- B	-0-	18319	3	908	9	Y	825	829	0	6	8	33
04	18390 X	18268	-0-	-122 B	-0-	17378	3	890	9	Y	809	719	0	7	8	116

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	131555	X	131555	-0-	-0- B	-0-	102796	3	2066	4	Y	24266	24317	0	166	8	446
							26693	9									
12	143991	X	143991	-0-	-0- B	-0-	111996	3	1485	4	Y	27736	27379	0	337	8	466
							30510	9									
01	DLQ G-10		143351	-0-	143351 B	143351	114283	3	168	4	Y	26273	25660	0	551	8	528
							28900	9									
02	262163	X	118812	-0-	-143351 B	-0-	96276	3	186	4	Y	20318	20219	0	220	8	407
							22350	9									
03	110633	X	110633	-0-	-0- B	-0-	91592	3	506	4	Y	16850	16909	0	160	8	188
							18535	9									
04	37470	X	73527	-0-	36057 B	-0-	61034	3	137	4	Y	11233	38	8			11383
							12356	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

11	58320	X	43830	-0-	-14490 B	-0-	41376	3	11	4	N	2221	2323	1	20	8	248
							2443	9									
12	60264	X	43975	-0-	-16289 B	-0-	41466	3	2509	9	N	2281	2245	1	25	8	259
01	48918	X	37898	-0-	-11020 B	-0-	35159	3	2739	9	N	2490	2112	1	51	8	586
02	42112	X	34458	-0-	-7654 B	-0-	32654	3	1804	9	N	1640	1768	1	22	8	436
03	45291	X	36173	-0-	-9118 B	-0-	34231	3	1942	9	N	1765	1589	1	20	8	592
04	43830	X	33696	-0-	-10134 B	-0-	31633	3	2063	9	N	1875	1807	1	23	8	637

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

11	26370	X	24162	-0-	-2208 B	-0-	22268	3	835	4	N	963	930	1	2	8	305
							1059	9									
12	27249	X	25177	-0-	-2072 B	-0-	23345	3	726	4	N	1005	1119	1			191
							1106	9									
01	26567	X	24458	-0-	-2109 B	-0-	22438	3	951	4	N	972	950	1	6	8	207
							1069	9									
02	23492	X	21588	-0-	-1904 B	-0-	20005	3	639	4	N	858	728	1	10	8	327
							944	9									
03	26009	X	23252	-0-	-2757 B	-0-	21372	3	876	4	N	913	938	1	17	8	285
							1004	9									
04	24360	X	22311	-0-	-2049 B	-0-	19712	3	1600	4	N	908	878	1	11	8	304
							999	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

11	65250	X	56023	-0-	-9227 B	-0-	50282	3	14	4	Y	5206	5234	1	43	8	104
							5727	9									
12	67425	X	53939	-0-	-13486 B	-0-	47853	3	49	4	Y	5488	5109	1	47	8	436
							6037	9									
01	DLQ G-10		48431	-0-	48431 B	48431	43080	3	10	4	Y	4855	5077	1	95	8	119
							5341	9									
02	100200	X	51769	-0-	-48431 B	-0-	45763	3	280	4	Y	5205	5104	1	42	8	178
							5726	9									
03	51423	X	51423	-0-	-0- B	-0-	45490	3	24	4	Y	5372	5427	1	43	8	80
							5909	9									
04	56010	X	50507	-0-	-5503 B	-0-	44717	3	5790	9	Y	5264	5213	1	50	8	81

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	72330 X	62527	-0-	-9803 B	-0-	59451	3	3076	9	N	2796	2993	1	23	8	315
12	73315 X	67148	-0-	-6167 B	-0-	63769	3	142	4	N	2943	3002	1	25	8	231
						3237	9									
01	71548 X	65122	-0-	-6426 B	-0-	62036	3	21	4	N	2786	2703	1	52	8	262
						3065	9									
02	62832 X	57849	-0-	-4983 B	-0-	55137	3	3	4	N	2463	2321	1	22	8	382
						2709	9									
03	67146 X	63088	-0-	-4058 B	-0-	60142	3	43	4	N	2639	2695	1	21	8	305
						2903	9									
04	64980 X	59138	-0-	-5842 B	-0-	55881	3	526	4	N	2483	2388	1	23	8	377
						2731	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

11	39960 X	38652	-0-	-1308 B	-0-	36739	3	1913	9	Y	1739	1813	0	13	8	200
12	41199 X	39530	-0-	-1669 B	-0-	37650	3	1880	9	Y	1709	1726	0	17	8	166
01	DLQ G-10	39374	-0-	39374 B	39374	37319	3	2055	9	Y	1868	1663	0	29	8	342
02	74660 X	35286	-0-	-39374 B	-0-	33514	3	1772	9	Y	1611	1623	0	15	8	315
03	38725 X	38725	-0-	-0- B	-0-	36878	3	1847	9	Y	1679	1650	0	12	8	332
04	37470 X	36592	-0-	-878 B	-0-	34840	3	1752	9	Y	1593	1690	0	13	8	222

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

11	35640 X	23748	-0-	-11892 B	-0-	22613	3	59	4	N	978	560	1	32	8	480
						1076	9									
12	35960 X	35364	-0-	-596 B	-0-	33672	3	199	4	N	1357	1475	1	58	8	304
						1493	9									
01	35061 X	31858	-0-	-3203 B	-0-	30102	3	135	4	N	1474	1322	1	100	8	356
						1621	9									
02	31360 X	29579	-0-	-1781 B	-0-	28155	3	140	4	N	1167	1134	1	54	8	335
						1284	9									
03	35371 X	32867	-0-	-2504 B	-0-	31405	3	70	4	N	1265	1311	1	45	8	244
						1392	9									
04	34230 X	31181	-0-	-3049 B	-0-	29680	3	155	4	N	1224	1082	1	48	8	338
						1346	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

11	20520 X	18973	-0-	-1547 B	-0-	18106	3	16	4	Y	774	790	0	1	8	23
						851	9									
12	20770 X	17904	-0-	-2866 B	-0-	16925	3	69	4	Y	827	811	0	8	8	31
						910	9									
01	DLQ G-10	16435	-0-	16435 B	16435	15610	3	21	4	Y	731	721	0	15	8	26
						804	9									
02	32364 X	15929	-0-	-16435 B	-0-	14814	3	316	4	Y	726	705	0	7	8	40
						799	9									
03	18011 X	18011	-0-	-0- B	-0-	17157	3	854	9	Y	776	779	0	6	8	31
04	18960 X	16997	-0-	-1963 B	-0-	16245	3	752	9	Y	684	610	0	7	8	98

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19320 X	17404	-0-	-1916 B	-0-	16444 3 947 9	13 4	Y	861	878 0		26
12	18609 X	18609	-0-	-0- B	-0-	17650 3 921 9	38 4	Y	837	831 0		32
01	DLQ G-10	18451	-0-	18451 B	18451	17536 3 905 9	10 4	Y	823	826 0		29
02	36851 X	18400	-0-	-18451 B	-0-	17268 3 824 9	308 4	Y	749	736 0		42
03	19533 X	19533	-0-	-0- B	-0-	18547 3	986 9	Y	896	895 0	7 8	36
04	18000 X	18292	-0-	292 B	-0-	17324 3	968 9	Y	880	782 0	7 8	127

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

11	8850 X	5154	-0-	-3696 B	-0-	5096 3	58 9	N	53			116
12	9145 X	6826	-0-	-2319 B	-0-	6765 3	61 9	N	55			171
01	8618 X	-0-	-0-	-8618 B	-0-			N	-0-			171
02	4816 X	-0-	-0-	-4816 B	-0-			N	-0-			171
03	6820 X	-0-	-0-	-6820 B	-0-			N	-0-			171
04	6600 X	-0-	-0-	-6600 B	-0-			N	-0-			171

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

11	71250 X	63640	-0-	-7610 B	-0-	60457 3	3183 9	N	2894	2748 1	20 8	335
12	72168 X	64480	-0-	-7688 B	-0-	61353 3	3127 9	N	2843	2933 1	25 8	220
01	69192 X	62808	-0-	-6384 B	-0-	9 1 3065 9	59734 3	N	2786	2724 1	48 8	234
02	61684 X	55817	-0-	-5867 B	-0-	53111 3	2706 9	N	2460	2421 1	5 8	268
03	66960 X	60305	-0-	-6655 B	-0-	57397 3	2908 9	N	2644	2662 1	19 8	231
04	63630 X	57615	-0-	-6015 B	-0-	54228 3 2892 9	495 4	N	2629	2426 1	21 8	413

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

11	50280 X	40306	-0-	-9974 B	-0-	38078 3 2226 9	2 4	N	2024	2042 1	24 8	212
12	51956 X	42975	-0-	-8981 B	-0-	40290 3	2685 9	N	2441	2456 1	30 8	167
01	49290 X	41719	-0-	-7571 B	-0-	39068 3	2651 9	N	2410	2204 1	58 8	315
02	42700 X	36887	-0-	-5813 B	-0-	34640 3	2247 9	N	2043	2043 1	28 8	287
03	43462 X	39491	-0-	-3971 B	-0-	37172 3	2319 9	N	2108	2042 1	21 8	332
04	41580 X	37387	-0-	-4193 B	-0-	35068 3	2319 9	N	2108	2274 1	27 8	139

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

11	79200 X	71344	-0-	-7856 B	-0-	66959 3 4291 9	94 4	N	3901	4096 1	33 8	277
12	80166 X	70401	-0-	-9765 B	-0-	65711 3 4359 9	331 4	N	3963	3983 1	42 8	215
01	77872 X	70586	-0-	-7286 B	-0-	66109 3 4413 9	64 4	N	4012	3817 1	89 8	321
02	68404 X	62025	-0-	-6379 B	-0-	57849 3 4112 9	64 4	N	3738	3714 1	38 8	307
03	75361 X	66192	-0-	-9169 B	-0-	62263 3 3862 9	67 4	N	3511	3546 1	32 8	240
04	71340 X	65256	-0-	-6084 B	-0-	60706 3 4345 9	205 4	N	3950	3818 1	35 8	337

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66480 X	58631	-0-	-7849 B	-0-	56851	3	5	4	N	1614	1483	1	11	8	336
						1775	9									
12	67611 X	60059	-0-	-7552 B	-0-	58304	3	24	4	N	1574	1709	1	14	8	187
						1731	9									
01	65410 X	57725	-0-	-7685 B	-0-	56020	3	1	4	N	1549	1443	1	27	8	266
						1704	9									
02	57764 X	50064	-0-	-7700 B	-0-	48735	3	1329	9	N	1208	1215	1	13	8	246
03	61659 X	54856	-0-	-6803 B	-0-	53277	3	27	4	N	1411	1504	1	12	8	141
						1552	9									
04	58620 X	52777	-0-	-5843 B	-0-	51030	3	259	4	N	1353	1184	1	12	8	298
						1488	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

11	50970 X	45826	-0-	-5144 B	-0-	44139	3	1687	9	N	1534	1537	1	10	8	168
12	52669 X	45811	-0-	-6858 B	-0-	44081	3	1730	9	N	1573	1582	1	14	8	145
01	50964 X	43282	-0-	-7682 B	-0-	41702	3	1580	9	N	1436	1421	1	26	8	134
02	44464 X	39630	-0-	-4834 B	-0-	38053	3	1577	9	N	1434	1398	1	11	8	159
03	47957 X	42577	-0-	-5380 B	-0-	41009	3	1568	9	N	1425	1408	1	9	8	167
04	45840 X	40110	-0-	-5730 B	-0-	38618	3	1492	9	N	1356	1302	1	9	8	212

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

11	49380 X	42736	-0-	-6644 B	-0-	38444	3	1	4	N	3901	3873	1	31	8	139
						4291	9									
12	51026 X	39752	-0-	-11274 B	-0-	36119	3	110	4	N	3203	3210	1	40	8	92
						3523	9									
01	47988 X	35305	-0-	-12683 B	-0-	32218	3	3087	9	N	2806	2768	1	69	8	61
02	42952 X	39883	-0-	-3069 B	-0-	35657	3	4226	9	N	3842	3694	1	33	8	176
03	45108 X	45108	-0-	-0- B	-0-	40856	3	4252	9	N	3865	3890	1	31	8	120
04	42750 X	41905	-0-	-845 B	-0-	37812	3	4093	9	N	3721	3620	1	40	8	181

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

11	66060 X	49778	-0-	-16282 B	-0-	44469	3	174	4	Y	4668	4631	0	36	8	236
						5135	9									
12	61535 X	54537	-0-	-6998 B	-0-	40496	3	9604	4	Y	4034	4055	0	46	8	169
						4437	9									
01	DLQ G-10	45572	-0-	45572 B	45572	37281	3	3770	4	Y	4110	4003	0	67	8	209
						4521	9									
02	93953 X	48381	-0-	-45572 B	-0-	44096	3	3	4	Y	3893	3893	0	47	8	162
						4282	9									
03	51100 X	51100	-0-	-0- B	-0-	46102	3	4998	9	Y	4544	4542	0	43	8	121
04	52770 X	47560	-0-	-5210 B	-0-	43060	3	129	4	Y	3974	3896	0	42	8	157
						4371	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

11	33000 X	30557	-0-	-2443 B	-0-	28356	3	2201	9	N	2001	1886	1	12	8	488
12	33480 X	30728	-0-	-2752 B	-0-	28433	3	26	4	N	2063	2275	1	14	8	262
						2269	9									
01	32984 X	29876	-0-	-3108 B	-0-	27631	3	2245	9	N	2041	1913	1	27	8	363
02	29428 X	26373	-0-	-3055 B	-0-	24418	3	1955	9	N	1777	1698	1	13	8	429
03	32240 X	29240	-0-	-3000 B	-0-	27197	3	2043	9	N	1857	1862	1	11	8	413
04	30570 X	28379	-0-	-2191 B	-0-	26384	3	1995	9	N	1814	1851	1	13	8	363

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730 X	16249	-0-	-1481 B	-0-	13805	3	2444	9	N	2222	2208	1	18	8	177
12	17887 X	15417	-0-	-2470 B	-0-	13084	3	46	4	N	2079	2089	1			167
						2287	9									
01	17887 X	13185	-0-	-4702 B	-0-	10891	3	2	4	N	2084	1885	1	5	8	361
						2292	9									
02	16156 X	16040	-0-	-116 B	-0-	13594	3	2446	9	N	2224	2273	1	9	8	303
03	16802 X	16603	-0-	-199 B	-0-	14050	3	2553	9	N	2321	2384	1	7	8	233
04	16260 X	13479	-0-	-2781 B	-0-	11497	3	1982	9	N	1802	1740	1	3	8	292

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

11	58050 X	49659	-0-	-8391 B	-0-	44541	3	220	4	N	4453	4440	1	52	8	164
						4898	9									
12	59985 X	50575	-0-	-9410 B	-0-	45253	3	330	4	N	4538	4498	1	82	8	122
						4992	9									
01	52328 X	47012	-0-	-5316 B	-0-	42115	3	4897	9	N	4452	4087	1	129	8	358
02	47264 X	44954	-0-	-2310 B	-0-	40561	3	41	4	N	3956	4043	1	38	8	233
						4352	9									
03	52328 X	49732	-0-	-2596 B	-0-	45112	3	53	4	N	4152	4120	1	32	8	233
						4567	9									
04	49650 X	45878	-0-	-3772 B	-0-	41422	3	4456	9	N	4051	4038	1	35	8	211

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

11	85470 X	74159	-0-	-11311 B	-0-	71565	3	2594	9	N	2358	2364	1	30	8	232
12	85932 X	75457	-0-	-10475 B	-0-	72343	3	3114	9	N	2831	2863	1	35	8	165
01	82801 X	72926	-0-	-9875 B	-0-	69961	3	2	4	N	2694	2567	1	63	8	229
						2963	9									
02	72884 X	67233	-0-	-5651 B	-0-	64403	3	2830	9	N	2573	2575	1	29	8	198
03	78647 X	71030	-0-	-7617 B	-0-	68039	3	6	4	N	2714	2606	1	27	8	279
						2985	9									
04	74160 X	63213	-0-	-10947 B	-0-	60411	3	288	4	N	2285	2073	1	27	8	464
						2514	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

11	131370 X	110899	-0-	-20471 B	-0-	106552	3	4347	9	N	3952	3898	1	29	8	441
12	128278 X	110714	-0-	-17564 B	-0-	106240	3	6	4	N	4062	4261	1	23	8	219
						4468	9									
01	124341 X	108366	-0-	-15975 B	-0-	104128	3	4238	9	N	3853	3868	1	43	8	161
02	109200 X	94181	-0-	-15019 B	-0-	90439	3	3742	9	N	3402	3251	1	23	8	289
03	116436 X	102757	-0-	-13679 B	-0-	98596	3	4	4	N	3779	3710	1	25	8	333
						4157	9									
04	110910 X	97184	-0-	-13726 B	-0-	93035	3	365	4	N	3440	3125	1	29	8	619
						3784	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

11	20697 X	20697	-0-	-0- B	-0-	19778	3	919	9	Y	835	874	0	7	8	106
12	21824 X	19890	-0-	-1934 B	-0-	18989	3	901	9	Y	819	858	0	8	8	59
01	DLQ G-10	19534	-0-	19534 B	19534	18507	3	1027	9	Y	934	886	0	17	8	90
02	37864 X	18330	-0-	-19534 B	-0-	17292	3	1038	9	Y	944	871	0	11	8	152
03	20351 X	20351	-0-	-0- B	-0-	18913	3	1438	9	Y	1307	1342	0	7	8	110
04	20700 X	19273	-0-	-1427 B	-0-	18007	3	1266	9	Y	1151	1124	0	8	8	129

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	81450 X	70465	-0-	-10985 B	-0-	67503	3	2962	9	N	2693	2781	1	23	8	136
12	81902 X	69471	-0-	-12431 B	-0-	66506	3	2965	9	N	2695	2582	1	27	8	222
01	79298 X	69779	-0-	-9519 B	-0-	66696	3	89	4	N	2722	2640	1	54	8	250
						2994	9									
02	69664 X	61494	-0-	-8170 B	-0-	58850	3	2644	9	N	2404	2309	1	26	8	319
03	86839 X	86839	-0-	-0- B	-0-	82532	3	4307	9	N	3915	3950	1	18	8	266
04	70470 X	117770	-0-	47300 B	-0-	110633	3	7137	9	N	6488	6508	1	18	8	228

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

11	22740 X	21105	-0-	-1635 B	-0-	17	1	17711	3	Y	3070	3027	1	23	8	585
						3377	9									
12	23498 X	21818	-0-	-1680 B	-0-	45	1	18264	3	Y	3144	3119	1	28	8	582
						51	4	3458	9							
01	DLQ G-10	18749	-0-	18749 B	18749	61	1	15732	3	Y	2682	2539	1	53	8	672
						6	4	2950	9							
02	37615 X	18866	-0-	-18749 B	-0-	68	1	15738	3	Y	2782	2620	1	24	8	810
						3060	9									
03	20747 X	20747	-0-	-0- B	-0-	68	1	17446	3	Y	2934	2929	1	21	8	794
						6	4	3227	9							
04	21120 X	18512	-0-	-2608 B	-0-	49	1	15347	3	Y	2673	2645	1	26	8	796
						176	4	2940	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

11	50550 X	44313	-0-	-6237 B	-0-	41147	3	827	4	Y	2126	2058	0	114	8	37
						2339	9									
12	51584 X	43445	-0-	-8139 B	-0-	40640	3	533	4	Y	2065	2021	0	47	8	34
						2272	9									
01	DLQ G-10	43138	-0-	43138 B	43138	40703	3	60	4	Y	2159	2072	0	78	8	43
						2375	9									
02	80792 X	37654	-0-	-43138 B	-0-	35823	3	69	4	Y	1602	1585	0	28	8	32
						1762	9									
03	41180 X	41180	-0-	-0- B	-0-	39084	3	215	4	Y	1710	1705	0	18	8	19
						1881	9									
04	44310 X	40333	-0-	-3977 B	-0-	38343	3	86	4	Y	1731	8	8			1742
						1904	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

11	87450 X	75566	-0-	-11884 B	-0-	72655	3	199	4	N	2465	2404	1	19	8	257
						2712	9									
12	87420 X	77776	-0-	-9644 B	-0-	74400	3	667	4	N	2463	2575	1	25	8	120
						2709	9									
01	85188 X	75394	-0-	-9794 B	-0-	72439	3	356	4	N	2363	2325	1	41	8	117
						2599	9									
02	73976 X	66318	-0-	-7658 B	-0-	63879	3	107	4	N	2120	2025	1	20	8	192
						2332	9									
03	78089 X	71077	-0-	-7012 B	-0-	68447	3	184	4	N	2224	2198	1	17	8	201
						2446	9									
04	75570 X	66197	-0-	-9373 B	-0-	63347	3	554	4	N	2087	2011	1	18	8	259
						2296	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	25050 X	22507	-0-	-2543 B	-0-	21399	3	1108	9	N	1007	986	1	8	8	215
12	25513 X	22330	-0-	-3183 B	-0-	21204	3	27	4	N	999	1086	1	11	8	117
						1099	9									
01	25234 X	19809	-0-	-5425 B	-0-	18719	3	1090	9	N	991	923	1	20	8	165
02	22708 X	19384	-0-	-3324 B	-0-	18447	3	937	9	N	852	801	1	9	8	207
03	24676 X	21182	-0-	-3494 B	-0-	20089	3	1093	9	N	994	1002	1	9	8	190
04	22500 X	20470	-0-	-2030 B	-0-	19343	3	197	4	N	845	857	1	8	8	170
						930	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

11	26506 X	26506	-0-	-0- B	-0-	25380	3	1126	9	Y	1024	1104	0	9	8	130
12	28117 X	26286	-0-	-1831 B	-0-	25002	3	1284	9	Y	1167	1201	0	11	8	85
01	DLQ G-10	25798	-0-	25798 B	25798	24622	3	1176	9	Y	1069	1030	0	21	8	103
02	48399 X	22601	-0-	-25798 B	-0-	21362	3	1239	9	Y	1126	1038	0	9	8	182
03	25250 X	25250	-0-	-0- B	-0-	23732	3	1518	9	Y	1380	1437	0	9	8	116
04	26520 X	23507	-0-	-3013 B	-0-	22164	3	1343	9	Y	1221	1191	0	9	8	137

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

11	86580 X	78695	-0-	-7885 B	-0-	67233	3	110	4	N	10320	10302	1	46	8	343
						11352	9									
12	89466 X	73177	-0-	-16289 B	-0-	63278	3	9899	9	N	8999	8741	1	57	8	544
01	85684 X	63700	-0-	-21984 B	-0-	55180	3	62	4	N	7689	7924	1	100	8	209
						8458	9									
02	77392 X	58398	-0-	-18994 B	-0-	50716	3	7682	9	N	6984	6584	1	9	8	600
03	85684 X	56809	-0-	-28875 B	-0-	49296	3	100	4	N	6739	6940	1	42	8	357
						7413	9									
*04	78690 X	1992	-0-	-76698 B	-0-	1861	3	131	9	N	119	119	8			357

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

11	31381 X	31381	-0-	-0- B	-0-	29130	3	2251	9	Y	2046	2194	0	9	8	260
12	31620 X	29956	-0-	-1664 B	-0-	27764	3	2192	9	Y	1993	2099	0	9	8	145
01	DLQ G-10	29210	-0-	29210 B	29210	26948	3	2262	9	Y	2056	1982	0	19	8	200
02	54538 X	25328	-0-	-29210 B	-0-	23639	3	1689	9	Y	1535	1478	0	9	8	248
03	26660 X	26660	-0-	-0- B	-0-	25611	3	1049	9	Y	954	1115	0	7	8	80
04	31380 X	25886	-0-	-5494 B	-0-	24639	3	1247	9	Y	1134	1079	0	8	8	127

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

11	69300 X	26365	-0-	-42935 B	-0-	20950	3	1479	4	N	3578	3541	1	20	8	209
						3936	9									
12	67673 X	65073	-0-	-2600 B	-0-	53798	3	1055	4	N	9291	9352	1	64	8	84
						10220	9									
01	66354 X	66354	-0-	-0- B	-0-	54758	3	639	4	N	9961	9137	1	387	8	521
						10957	9									
02	99473 X	99473	-0-	-0- B	-0-	90564	3	844	4	N	7332	7147	0			706
						8065	9									
03	90923 X	90923	-0-	-0- B	-0-	79564	3	83	4	N	10251	10752	0			205
						11276	9									
04	64200 X	70280	-0-	6080 B	-0-	62422	3	7858	9	N	7144	7243	0			106

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	82470	X	74117	-0-	-8353 B	-0-	65573	3	85	4	N	7690	7757	1	76	8	145
							8459	9									
12	83483	X	68850	-0-	-14633 B	-0-	61183	3	393	4	N	6613	6004	1	66	8	688
							7274	9									
01	83483	X	68787	-0-	-14696 B	-0-	60838	3	124	4	N	7114	7298	1	132	8	372
							7825	9									
02	75404	X	65045	-0-	-10359 B	-0-	58000	3	59	4	N	6351	6366	1	60	8	297
							6986	9									
03	79732	X	61757	-0-	-17975 B	-0-	55083	3	197	4	N	5888	5839	1	58	8	288
							6477	9									
04	74130	X	64219	-0-	-9911 B	-0-	57428	3	6791	9	N	6174	6079	1	81	8	302

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

11	83130	X	65161	-0-	-17969 B	-0-	58020	3	7141	9	N	6492	6361	1	56	8	538
12	79887	X	60945	-0-	-18942 B	-0-	54847	3	6098	9	N	5544	5419	1	58	8	605
01	73811	X	42919	-0-	-30892 B	-0-	36700	3	6219	9	N	5654	5804	1	113	8	342
02	66668	X	44897	-0-	-21771 B	-0-	40009	3	4888	9	N	4444	4413	1	50	8	323
03	70153	X	56592	-0-	-13561 B	-0-	50363	3	6229	9	N	5663	5666	1	50	8	270
04	65160	X	8749	-0-	-56411 B	-0-	7846	3	903	9	N	821	917	1	8	8	166

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

11	63810	X	58991	-0-	-4819 B	-0-	53907	3	56	4	N	4571	4574	0	88	8	147
							5028	9									
12	62217	X	48474	-0-	-13743 B	-0-	43850	3	189	4	N	4032	4075	0	37	8	67
							4435	9									
01	83793	X	41967	-0-	-41826 B	-0-	37794	3	20	4	N	3775	3552	0	84	8	206
							4153	9									
02	75684	X	36957	-0-	-38727 B	-0-	33554	3	9	4	N	3085	3125	0	40	8	126
							3394	9									
03	83793	X	40973	-0-	-42820 B	-0-	37604	3	5	4	N	3058	3040	0	30	8	114
							3364	9									
04	58980	X	42203	-0-	-16777 B	-0-	39016	3	3187	9	N	2897	2884	0	16	8	111

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

11	126900	X	88476	-0-	-38424 B	-0-	77444	3	270	4	N	9784	9735	1	68	8	229
							10762	9									
12	121861	X	94370	-0-	-27491 B	-0-	81995	3	12375	9	N	11250	10945	1	146	8	388
01	116250	X	71470	-0-	-44780 B	-0-	63677	3	69	4	N	7022	6761	1	152	8	497
							7724	9									
02	99260	X	94515	-0-	-4745 B	-0-	82086	3	239	4	N	11082	11207	1	85	8	287
							12190	9									
03	107074	X	95890	-0-	-11184 B	-0-	84046	3	26	4	N	10744	10766	1	67	8	198
							11818	9									
04	91320	X	86101	-0-	-5219 B	-0-	75529	3	10572	9	N	9611	9456	1	68	8	285

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

11	80760	X	70229	-0-	-10531 B	-0-	66826	3	3403	9	N	3094	3026	1	30	8	367
12	80042	X	69594	-0-	-10448 B	-0-	66189	3	14	4	N	3083	2838	1	34	8	578
							3391	9									
01	79732	X	70606	-0-	-9126 B	-0-	65545	3	1634	4	N	3115	3076	1	53	8	564
							3427	9									
*02	68432	X	61801	-0-	-6631 B	-0-	58796	3	1	4	N	2731	3023	1	21	8	251
							3004	9									
03	73222	X	67078	-0-	-6144 B	-0-	62584	3	1412	4	N	2802	2447	1	20	8	586
							3082	9									
04	70230	X	64326	-0-	-5904 B	-0-	61203	3	62	4	N	2783	2988	1	30	8	351
							3061	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	107700 X	92584	-0-	-15116 B	-0-	88488	3	4096	9	N	3724	3967	1	31	8	476
12	108407 X	92304	-0-	-16103 B	-0-	88023	3	194	4	N	3715	3799	1	34	8	358
						4087	9									
01	104532 X	93692	-0-	-10840 B	-0-	88612	3	887	4	N	3812	3796	1	69	8	305
						4193	9									
02	91476 X	81329	-0-	-10147 B	-0-	77220	3	252	4	N	3506	3173	1	33	8	605
						3857	9									
03	97898 X	88109	-0-	-9789 B	-0-	83461	3	649	4	N	3635	3759	1	27	8	454
						3999	9									
04	92580 X	83540	-0-	-9040 B	-0-	79019	3	722	4	N	3454	3188	1	30	8	690
						3799	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

11	142710 X	138782	-0-	-3928 B	-0-	115258	3	756	4	N	20698	20690	0	131	8	377
						22768	9									
12	151621 X	129744	-0-	-21877 B	-0-	106497	3	1382	4	N	19877	19404	0	181	8	669
						21865	9									
01	151621 X	121936	-0-	-29685 B	-0-	101453	3	545	4	N	18125	18413	0	236	8	145
						19938	9									
02	136948 X	105441	-0-	-31507 B	-0-	87975	3	159	4	N	15734	15450	0	111	8	318
						17307	9									
03	143406 X	116929	-0-	-26477 B	-0-	98137	3	308	4	N	16804	16786	0	104	8	232
						18484	9									
04	138780 X	108423	-0-	-30357 B	-0-	90936	3	570	4	N	15379	14963	0	112	8	536
						16917	9									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

11	177300 X	147448	-0-	-29852 B	-0-	139934	3	69	4	N	6768	6658	1	49	8	759
						7445	9									
12	183210 X	142549	-0-	-40661 B	-0-	135040	3	280	4	N	6572	6753	1	64	8	514
						7229	9									
01	183210 X	136014	-0-	-47196 B	-0-	129177	3	5	4	N	6211	6126	1	116	8	483
						6832	9									
02	159320 X	116692	-0-	-42628 B	-0-	110891	3	5801	9	N	5274	5146	1	50	8	561
03	162936 X	125031	-0-	-37905 B	-0-	118850	3	6181	9	N	5619	5546	1	51	8	583
04	147450 X	116506	-0-	-30944 B	-0-	110701	3	159	4	N	5133	5141	1	44	8	531
						5646	9									

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

11	90930 X	77158	-0-	-13772 B	-0-	72164	3	4994	9	N	4540	4695	1	29	8	324
12	93961 X	76120	-0-	-17841 B	-0-	70661	3	340	4	N	4654	4718	1	34	8	226
						5119	9									
01	89993 X	72544	-0-	-17449 B	-0-	67526	3	167	4	N	4410	4370	1	62	8	204
						4851	9									
02	77924 X	64949	-0-	-12975 B	-0-	60597	3	53	4	N	3908	3829	1	105	8	178
						4299	9									
03	82925 X	70144	-0-	-12781 B	-0-	65640	3	42	4	N	4056	3986	1	22	8	226
						4462	9									
04	77160 X	66716	-0-	-10444 B	-0-	62458	3	22	4	N	3851	3860	1	25	8	192
						4236	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174328	X	174328	-0-	-0- B	-0-	148286	3	3417	4	N	20568	20656	1	141	8	416
							22625	9									
12	171526	X	171526	-0-	-0- B	-0-	145514	3	5194	4	N	18925	18838	1	176	8	327
							20818	9									
01	133420	X	133420	-0-	-0- B	-0-	115942	3	1231	4	N	14770	14392	0	275	8	430
							16247	9									
02	133079	X	133079	-0-	-0- B	-0-	117381	3	141	4	N	14143	14087	0	137	8	349
							15557	9									
03	149864	X	149864	-0-	-0- B	-0-	131346	3	1343	4	N	15614	15640	0	125	8	198
							17175	9									
04	4380	X	140849	-0-	136469 B	-0-	125200	3	195	4	N	14049	13501	0	129	8	617
							15454	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

11	52320	X	-0-	-0-	-52320 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	54064	X	13117	-0-	-40947 B	-0-	8464	4	4653	9	Y	4230	3965	0	90	8	175
01	DLQ G-10		20999	-0-	20999 B	20999	13442	3	3773	4	Y	3440	3296	0	149	8	170
							3784	9									
02	50902	X	29903	-0-	-20999 B	-0-	26696	3	3	4	Y	2913	2860	0	105	8	118
							3204	9									
03	57340	X	57340	-0-	-0- B	-0-	52281	3	5059	9	Y	4599	4499	0	97	8	121
04	20310	X	60313	-0-	40003 B	-0-	54989	3	129	4	Y	4723	4564	0	95	8	185
							5195	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

11	130260	X	72006	-0-	-58254 B	-0-	65787	3	247	4	Y	5429	5371	0	45	8	275
							5972	9									
12	122822	X	46547	-0-	-76275 B	-0-	27757	3	11824	4	Y	6333	6285	0	58	8	265
							6966	9									
01	DLQ G-10		43503	-0-	43503 B	43503	33889	3	4625	4	Y	4535	4486	0	84	8	230
							4989	9									
02	128606	X	85103	-0-	-43503 B	-0-	75599	3	4	4	Y	8636	8445	0	60	8	361
							9500	9									
03	88489	X	88489	-0-	-0- B	-0-	80598	3	7891	9	Y	7174	7288	0	55	8	192
04	72000	X	78041	-0-	6041 B	-0-	72275	3	160	4	Y	5096	5032	0	54	8	202
							5606	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

11	109140	X	81280	-0-	-27860 B	-0-	72809	3	242	4	Y	7481	7606	0	60	8	379
							8229	9									
12	106299	X	80590	-0-	-25709 B	-0-	62913	3	11298	4	Y	5799	5858	0	78	8	242
							6379	9									
01	DLQ G-10		45312	-0-	45312 B	45312	37400	3	4325	4	Y	3261	3230	0	110	8	163
							3587	9									
02	96785	X	51473	-0-	-45312 B	-0-	47040	3	4	4	Y	4026	3942	0	81	8	166
							4429	9									
03	67408	X	67408	-0-	-0- B	-0-	61854	3	5554	9	Y	5049	5007	0	74	8	134
04	81270	X	62925	-0-	-18345 B	-0-	58034	3	153	4	Y	4307	4199	0	72	8	170
							4738	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187777 X	187777	-0-	-0- B	-0-	151062	3	7465	4	N	26591	26830	0	150	8	328
						29250	9									
12	177823 X	177823	-0-	-0- B	-0-	145875	3	5187	4	N	24328	24091	0	171	8	394
						26761	9									
01	140498 X	140498	-0-	-0- B	-0-	118710	3	594	4	N	19267	18685	0	286	8	690
						21194	9									
02	164407 X	164407	-0-	-0- B	-0-	138642	3	1191	4	N	22340	22656	0	3	8	371
						24574	9									
03	189120 X	189120	-0-	-0- B	-0-	164136	3	722	4	N	22056	22026	0	138	8	263
						24262	9									
04	4380 X	174683	-0-	170303 B	-0-	153233	3	70	4	N	19436	19085	0	144	8	470
						21380	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

11	94372 X	94372	-0-	-0- B	-0-	83544	3	10828	9	N	9844	9808	1	81	8	413
12	93893 X	93893	-0-	-0- B	-0-	83323	3	10570	9	N	9609	9416	1	92	8	514
01	88576 X	88576	-0-	-0- B	-0-	78278	3	10298	9	N	9362	8912	1	174	8	790
02	80507 X	80507	-0-	-0- B	-0-	71618	3	8889	9	N	8081	8167	1	20	8	684
03	87369 X	87369	-0-	-0- B	-0-	77709	3	9660	9	N	8782	8984	1	66	8	416
04	54000 X	63871	-0-	9871 B	-0-	56681	3	285	4	N	6277	6015	1	50	8	628
						6905	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

11	105780 X	93724	-0-	-12056 B	-0-	86306	3	27	4	Y	6719	6723	1	89	8	134
						7391	9									
12	109306 X	91448	-0-	-17858 B	-0-	83715	3	93	4	Y	6945	6433	1	97	8	549
						7640	9									
01	DLQ G-10	79660	-0-	79660 B	79660	73394	3	19	4	Y	5679	5895	1	196	8	137
						6247	9									
02	159587 X	79927	-0-	-79660 B	-0-	73168	3	533	4	Y	5660	5517	1	88	8	192
						6226	9									
03	81827 X	81827	-0-	-0- B	-0-	75450	3	41	4	Y	5760	5812	1	54	8	86
						6336	9									
04	89310 X	78653	-0-	-10657 B	-0-	72836	3	5817	9	Y	5288	5238	1	55	8	81

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

11	91830 X	91107	-0-	-723 B	-0-	82243	3	18	4	Y	8042	8122	1	47	8	161
						8846	9									
12	94891 X	89111	-0-	-5780 B	-0-	80623	3	64	4	Y	7658	7158	1	51	8	610
						8424	9									
01	DLQ G-10	72440	-0-	72440 B	72440	65374	3	13	4	Y	6412	6763	1	102	8	157
						7053	9									
02	150949 X	78509	-0-	-72440 B	-0-	71444	3	366	4	Y	6090	5993	1	46	8	208
						6699	9									
03	81737 X	81737	-0-	-0- B	-0-	74745	3	38	4	Y	6322	6381	1	55	8	94
						6954	9									
04	84450 X	81282	-0-	-3168 B	-0-	74804	3	6478	9	Y	5889	5831	1	62	8	90

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125250	X	106513	-0-	-18737	B	-0-	99537	3	28	4	Y	6316	6340	1	55	8	126
								6948	9									
12	129425	X	103905	-0-	-25520	B	-0-	97241	3	98	4	Y	5969	5561	1	60	8	474
								6566	9									
01	DLQ G-10		92458	-0-	92458	B	92458	87184	3	20	4	Y	4776	5013	1	121	8	116
								5254	9									
02	182779	X	90321	-0-	-92458	B	-0-	84244	3	563	4	Y	5013	4904	1	54	8	171
								5514	9									
03	90735	X	90735	-0-	-0-	B	-0-	85246	3	45	4	Y	4949	4997	1	49	8	74
								5444	9									
04	101670	X	86983	-0-	-14687	B	-0-	81950	3	5033	9	Y	4575	4530	1	49	8	70

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64778	X	64778	-0-	-0-	B	-0-	56284	3	727	4	Y	7061	6956	0	3	8	190
								7767	9									
12	62016	X	62016	-0-	-0-	B	-0-	54779	3	574	4	Y	6057	6167	0	1	8	79
								6663	9									
01	DLQ G-10		56167	-0-	56167	B	56167	49575	3	766	4	Y	5296	5275	0	1	8	99
								5826	9									
02	109994	X	53827	-0-	-56167	B	-0-	45246	3	2085	4	Y	5905	5798	0	1	8	205
								6496	9									
03	62397	X	62397	-0-	-0-	B	-0-	54556	3	1887	4	Y	5413	5433	0	1	8	184
								5954	9									
04	64770	X	65861	-0-	1091	B	-0-	60404	3	159	4	Y	4816	4901	0	1	8	98
								5298	9									

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	296536	X	296536	-0-	-0-	B	-0-	249696	3	1179	4	Y	41510	41645	0	274	8	583
								45661	9									
07	DLQ G-10		324480	-0-	324480	B	324480	272909	3	575	4	Y	46360	46073	0	150	8	720
								50996	9									
08	661004	X	336524	-0-	-324480	B	-0-	282068	3	1436	4	Y	48200	47310	0	792	8	818
								53020	9									
09	349469	X	349469	-0-	-0-	B	-0-	296546	3	674	4	Y	47499	47210	0	317	8	790
								52249	9									
10	338942	X	338942	-0-	-0-	B	-0-	289091	3	296	4	Y	45050	44292	0	527	8	1021
								49555	9									
11	295730	X	295730	-0-	-0-	B	-0-	255663	3	58	4	Y	36372	36011	0	253	8	1129
								40009	9									
12	305774	X	305774	-0-	-0-	B	-0-	262785	3	412	4	Y	38706	39022	0	345	8	468
								42577	9									
01	DLQ G-10		279209	-0-	279209	B	279209	240511	3	142	4	Y	35051	34482	0	655	8	382
								38556	9									
02	563100	X	283891	-0-	-279209	B	-0-	247303	3	132	4	Y	33142	33019	0	338	8	167
								36456	9									
03	304162	X	304162	-0-	-0-	B	-0-	267209	3	163	4	Y	33445	32796	0	289	8	527
								36790	9									
04	182400	X	256956	-0-	74556	B	-0-	225915	3	300	4	Y	27946	27914	0	290	8	269
								30741	9									

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151681 X	151681	-0-	-0- B	-0-	68	1	138750	3	Y	11540	11652	0	110	8	278
						169	4	12694	9							
12	166940 X	166940	-0-	-0- B	-0-	84	1	155667	3	Y	9188	9099	0	97	8	270
						1082	4	10107	9							
01	DLQ G-10	150845	-0-	150845 B	150845	88	1	139956	3	Y	8969	8795	0	181	8	263
						935	4	9866	9							
02	289983 X	139138	-0-	-150845 B	-0-	85	1	128284	3	Y	8997	8788	0	99	8	373
						872	4	9897	9							
03	146705 X	146705	-0-	-0- B	-0-	93	1	135860	3	Y	9601	9604	0	77	8	293
						191	4	10561	9							
04	153180 X	150640	-0-	-2540 B	-0-	95	1	140691	3	Y	8682	8490	0	103	8	382
						304	4	9550	9							

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158795 X	158795	-0-	-0- B	-0-	97	1	148554	3	Y	9002	9104	0	86	8	217
						242	4	9902	9							
12	184127 X	184127	-0-	-0- B	-0-	109	1	168750	3	Y	12602	12316	0	133	8	370
						1406	4	13862	9							
01	DLQ G-10	195914	-0-	195914 B	195914	112	1	179671	3	Y	13584	13282	0	274	8	398
						1189	4	14942	9							
02	359520 X	163606	-0-	-195914 B	-0-	100	1	149193	3	Y	12073	11838	0	132	8	501
						1033	4	13280	9							
03	173928 X	173928	-0-	-0- B	-0-	110	1	160415	3	Y	11980	12018	0	97	8	366
						225	4	13178	9							
04	168120 X	160893	-0-	-7227 B	-0-	101	1	149079	3	Y	10355	10143	0	123	8	455
						322	4	11391	9							

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175278 X	175278	-0-	-0- B	-0-	94	1	166136	3	Y	8012	8034	0	76	8	193
						235	4	8813	9							
12	175655 X	175655	-0-	-0- B	-0-	94	1	166718	3	Y	6932	6848	0	73	8	204
						1218	4	7625	9							
01	DLQ G-10	157894	-0-	157894 B	157894	91	1	150537	3	Y	5733	5653	0	116	8	168
						960	4	6306	9							
02	297598 X	139704	-0-	-157894 B	-0-	87	1	133998	3	Y	4291	4234	0	47	8	178
						899	4	4720	9							
03	148903 X	148903	-0-	-0- B	-0-	99	1	143711	3	Y	4446	4452	0	36	8	136
						202	4	4891	9							
04	175290 X	136672	-0-	-38618 B	-0-	90	1	132227	3	Y	3700	3629	0	44	8	163
						285	4	4070	9							

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184486 X	184486	-0-	-0- B	-0-	102	1	172167	3	Y	10876	10840	0	104	8	262
						253	4	11964	9							
12	184711 X	184711	-0-	-0- B	-0-	86	1	172741	3	Y	9791	9661	0	104	8	288
						1114	4	10770	9							
01	DLQ G-10	155085	-0-	155085 B	155085	83	1	146220	3	Y	7181	7114	0	145	8	210
						883	4	7899	9							
02	272873 X	117788	-0-	-155085 B	-0-	70	1	110384	3	Y	6016	5911	0	66	8	249
						716	4	6618	9							
03	133986 X	133986	-0-	-0- B	-0-	87	1	126933	3	Y	6171	6181	0	50	8	189
						178	4	6788	9							
04	184500 X	136082	-0-	-48418 B	-0-	89	1	130420	3	Y	4811	4731	0	57	8	212
						281	4	5292	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160071 X	160071	-0-	-0- B	-0-	88	1	151323	3	Y	7673	7705	0	73	8	185
						220	4	8440	9							
12	175376 X	175376	-0-	-0- B	-0-	91	1	165992	3	Y	7373	7263	0	78	8	217
						1183	4	8110	9							
01	DLQ G-10	149334	-0-	149334 B	149334	89	1	140956	3	Y	6678	6564	0	135	8	196
						943	4	7346	9							
02	271753 X	122419	-0-	-149334 B	-0-	78	1	117152	3	Y	3990	3977	0	44	8	165
						800	4	4389	9							
03	113256 X	113256	-0-	-0- B	-0-	75	1	108900	3	Y	3753	3773	0	30	8	115
						153	4	4128	9							
04	159780 X	114702	-0-	-45078 B	-0-	75	1	110564	3	Y	3476	3397	0	41	8	153
						239	4	3824	9							

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85037 X	85037	-0-	-0- B	-0-	74822	3	182	4	N	9121	9081	1	29	8	1124
						10033	9									
12	106321 X	106321	-0-	-0- B	-0-	92141	3	294	4	N	12624	13266	1	52	8	430
						13886	9									
01	96979 X	96979	-0-	-0- B	-0-	84669	3	168	4	N	11038	10841	1	89	8	538
						12142	9									
02	102213 X	102213	-0-	-0- B	-0-	89616	3	509	4	N	10989	10585	1	49	8	893
						12088	9									
03	110799 X	110799	-0-	-0- B	-0-	99185	3	118	4	N	10451	10368	1	42	8	934
						11496	9									
04	38370 X	102183	-0-	63813 B	-0-	91198	3	429	4	N	9596	9596	1	44	8	890
						10556	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167314 X	167314	-0-	-0- B	-0-	1079	1	118838	3	N	11148	10610	1	119	8	860
						35134	4	12263	9							
12	161090 X	161090	-0-	-0- B	-0-	1476	1	141572	3	N	10403	11069	1	129	8	65
						6599	4	11443	9							
01	132756 X	132756	-0-	-0- B	-0-	1285	1	110058	3	N	8743	7841	1	295	8	672
						11796	4	9617	9							
02	125352 X	125352	-0-	-0- B	-0-	1338	1	107668	3	N	8283	8194	1	180	8	581
						7235	4	9111	9							
03	105400 X	61670	-0-	-43730 B	-0-	679	1	55916	3	N	3546	3530	1	81	8	516
						1174	4	3901	9							
04	102000 X	96768	-0-	-5232 B	-0-	1227	1	86276	3	N	6239	6340	1	125	8	290
						2402	4	6863	9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140643 X	140643	-0-	-0- B	-0-	121768	3	12	4	N	17148	16872	0	16	8	465
						18863	9									
12	136710 X	133623	-0-	-3087 B	-0-	114789	3	992	4	N	16220	16557	0	36	8	92
						17842	9									
01	136710 X	118005	-0-	-18705 B	-0-	96711	3	2665	4	N	16935	16680	0	55	8	292
						18629	9									
02	123480 X	105571	-0-	-17909 B	-0-	91605	3	40	4	N	12660	12710	0	24	8	218
						13926	9									
03	136710 X	116522	-0-	-20188 B	-0-	101805	3	4	4	N	13375	13375	0	28	8	190
						14713	9									
04	132300 X	109409	-0-	-22891 B	-0-	96555	3	11	4	N	11675	11758	0	39	8	68
						12843	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106170	X	89859	-0-	-16311 B	-0-	69399	3	7	4	N	18594	18305	0	16	8	504
							20453	9									
12	109709	X	80564	-0-	-29145 B	-0-	62479	3	541	4	N	15949	16320	0	43	8	90
							17544	9									
01	100843	X	61375	-0-	-39468 B	-0-	47731	3	1251	4	N	11266	11099	0	63	8	194
							12393	9									
02	91084	X	75192	-0-	-15892 B	-0-	58621	3	26	4	N	15041	14941	0	35	8	259
							16545	9									
03	100161	X	76639	-0-	-23522 B	-0-	61532	3	2	4	N	13732	13742	0	54	8	195
							15105	9									
04	89850	X	68790	-0-	-21060 B	-0-	54665	3	6	4	N	12835	12904	0	51	8	75
							14119	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217123	X	217123	-0-	-0- B	-0-	189082	3	554	4	N	24988	24107	1	145	8	1093
							27487	9									
12	197177	X	197177	-0-	-0- B	-0-	173195	3	482	4	N	21364	21331	1	146	8	980
							23500	9									
01	174685	X	162689	-0-	-11996 B	-0-	140462	3	89	4	N	20125	20423	1	282	8	400
							22138	9									
02	169721	X	169721	-0-	-0- B	-0-	10957	1	139192	3	N	17606	17211	1	139	8	656
							205	4	19367	9							
03	203586	X	203586	-0-	-0- B	-0-	10083	1	171097	3	N	19515	19233	1	121	8	817
							939	4	21467	9							
04	169050	X	181700	-0-	12650 B	-0-	11731	1	151043	3	N	17055	17144	1	145	8	583
							165	4	18761	9							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102567	X	102567	-0-	-0- B	-0-	86130	3	941	4	Y	14087	13945	0	3	8	379
							15496	9									
12	96813	X	84794	-0-	-12019 B	-0-	73722	3	662	4	Y	9464	9719	0	1	8	123
							10410	9									
*01	96813	X	85291	-0-	-11522 B	-0-	75437	3	1166	4	Y	7898	7873	0	1	8	147
							8688	9									
02	45782	X	45782	-0-	-0- B	-0-	39293	3	1700	4	Y	4354	4350	0			151
							4789	9									
03	96813	X	81040	-0-	-15773 B	-0-	71220	3	2250	4	Y	6882	6798	0	1	8	234
							7570	9									
04	93690	X	83006	-0-	-10684 B	-0-	75880	3	198	4	Y	6298	6403	0	1	8	128
							6928	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118830	X	115823	-0-	-3007 B	-0-	100086	3	1093	4	Y	13313	13014	0	272	8	351
							14644	9									
12	122791	X	103882	-0-	-18909 B	-0-	90779	3	815	4	Y	11171	11043	0	339	8	140
							12288	9									
01	122791	X	82128	-0-	-40663 B	-0-	71483	3	1095	4	Y	8682	8102	0	569	8	151
							9550	9									
02	82782	X	82782	-0-	-0- B	-0-	70611	3	3012	4	Y	8326	7918	0	280	8	279
							9159	9									
03	122791	X	60872	-0-	-61919 B	-0-	51783	3	1628	4	Y	6783	6606	0	234	8	222
							7461	9									
04	115830	X	67770	-0-	-48060 B	-0-	61209	3	169	4	Y	5811	5669	0	251	8	113
							6392	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150853	X	150853	-0-	-0- B	-0-	135479	3	1479	4	Y	12632	12295	0	248	8	333
							13895	9									
12	144238	X	144238	-0-	-0- B	-0-	131265	3	1180	4	Y	10721	10659	0	259	8	136
							11793	9									
01	97223	X	97223	-0-	-0- B	-0-	87773	3	1362	4	Y	7353	6932	0	428	8	129
							8088	9									
02	68214	X	68214	-0-	-0- B	-0-	60620	3	2702	4	Y	4447	4230	0	199	8	147
							4892	9									
03	111326	X	111326	-0-	-0- B	-0-	99575	3	3135	4	Y	7833	7538	0	182	8	260
							8616	9									
04	66570	X	132253	-0-	65683 B	-0-	123553	3	319	4	Y	7619	7534	0	194	8	151
							8381	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

11	172209	X	172209	-0-	-0- B	-0-	155297	3	1696	4	Y	13833	13768	0	3	8	372
							15216	9									
12	176886	X	165990	-0-	-10896 B	-0-	151004	3	1361	4	Y	12386	12596	0	1	8	161
							13625	9									
*01	176886	X	154759	-0-	-22127 B	-0-	140945	3	2183	4	Y	10574	10537	0	1	8	197
							11631	9									
02	159768	X	129139	-0-	-30629 B	-0-	114665	3	4949	4	Y	8659	8555	0	1	8	300
							9525	9									
03	176886	X	142000	-0-	-34886 B	-0-	128628	3	4073	4	Y	8454	8466	0	1	8	287
							9299	9									
04	171180	X	146255	-0-	-24925 B	-0-	136935	3	353	4	Y	8152	8273	0	1	8	165
							8967	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

11	43200	X	29012	-0-	-14188 B	-0-	21430	3	7582	9	N	6893	6135	1	198	8	915
12	84864	X	84864	-0-	-0- B	-0-	67742	3	245	4	N	15343	15695	1	127	8	436
							16877	9									
01	76364	X	76364	-0-	-0- B	-0-	62612	3	127	4	N	12386	12324	1	220	8	278
							13625	9									
02	90497	X	90497	-0-	-0- B	-0-	73907	3	1827	4	N	13421	13431	1	143	8	125
							14763	9									
03	107137	X	107137	-0-	-0- B	-0-	92660	3	100	4	N	13070	12694	1	100	8	401
							14377	9									
04	43200	X	110068	-0-	66868 B	-0-	96456	3	332	4	N	12073	12123	1	141	8	210
							13280	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130770	X	100977	-0-	-29793 B	-0-	77131	3	7	4	N	21672	21343	0	21	8	587
							23839	9									
12	135129	X	93995	-0-	-41134 B	-0-	71412	3	676	4	N	19915	20340	0	51	8	111
							21907	9									
01	135129	X	40993	-0-	-94136 B	-0-	29870	3	818	4	N	9368	9285	0	32	8	162
							10305	9									
02	122052	X	78514	-0-	-43538 B	-0-	59401	3	27	4	N	17351	17179	0	36	8	298
							19086	9									
03	135129	X	91018	-0-	-44111 B	-0-	70527	3	3	4	N	18625	18617	0	41	8	265
							20488	9									
04	100980	X	84429	-0-	-16551 B	-0-	67373	3	8	4	N	15498	15612	0	61	8	90
							17048	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142560	X	141933	-0-	-627 B	-0-	121065	3	12	4	N	18960	18661	0	15	8	514
							20856	9									
12	147312	X	134900	-0-	-12412 B	-0-	114425	3	1038	4	N	17670	18043	0	41	8	100
							19437	9									
01	147312	X	121600	-0-	-25712 B	-0-	100483	3	2626	4	N	16810	16561	0	59	8	290
							18491	9									
02	133056	X	110423	-0-	-22633 B	-0-	94425	3	41	4	N	14506	14517	0	29	8	250
							15957	9									
03	147312	X	122405	-0-	-24907 B	-0-	105443	3	4	4	N	15416	15415	0	32	8	219
							16958	9									
04	141930	X	112718	-0-	-29212 B	-0-	97175	3	11	4	N	14120	14206	0	51	8	82
							15532	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		80774	-0-	80774 B	354112	72370	3	790	4	Y	6922	7012	0	2	8	186
							7614	9									
12	514110	X	159998	-0-	-354112 B	-0-	146099	3	1312	4	Y	11443	11402	0	80	8	147
							12587	9									
*01	125725	X	125725	-0-	-0- B	-0-	113999	3	1747	4	Y	9072	8719	0	337	8	163
							9979	9									
02	101192	X	96219	-0-	-4973 B	-0-	86134	3	3675	4	Y	5827	5668	0	124	8	198
							6410	9									
03	138723	X	138723	-0-	-0- B	-0-	126678	3	3983	4	Y	7329	7143	0	140	8	244
							8062	9									
04	108420	X	145560	-0-	37140 B	-0-	136435	3	352	4	Y	7975	7909	0	151	8	159
							8773	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106740	X	85045	-0-	-21695 B	-0-	72693	3	794	4	Y	10507	10166	0	311	8	274
							11558	9									
12	110298	X	66841	-0-	-43457 B	-0-	57333	3	518	4	Y	8173	8065	0	280	8	102
							8990	9									
01	110298	X	36314	-0-	-73984 B	-0-	30645	3	525	4	Y	4676	4358	0	339	8	81
							5144	9									
02	99624	X	4097	-0-	-95527 B	-0-	3651	3	194	4	Y	229	287	0	16	8	7
							252	9									
03	110298	X	-0-	-0-	-110298 B	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	85050	X	69891	-0-	-15159 B	-0-	62544	3	161	4	Y	6533	6230	0	174	8	129
							7186	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		11161	-0-	11161 B	11161	9231	3	31	4	N	1726	986	0	185	8	555
							1899	9									
12	0		134709	-0-	134709 B	145870	112356	3	758	4	N	19632	19558	0	123	8	506
							21595	9									
01	0		130842	-0-	130842 B	276712	109160	3	484	4	N	19271	19031	0	208	8	538
							21198	9									
02	434791	X	158079	-0-	-276712 B	-0-	137132	3	20947	9	N	19043	18930	0	109	8	542
03	187161	X	187161	-0-	-0- B	-0-	165613	3	21548	9	N	19589	19463	1	115	8	553
04	159300	X	214963	-0-	55663 B	-0-	195491	3	19472	9	N	17702	17499	1	117	8	639

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		144698	-0-	144698 B	168040	111530	3	3268	4	N	27182	26548	0	138	8	1074
							29900	9									
12	0		160701	-0-	160701 B	328741	130671	3	1915	4	N	25559	25926	0	148	8	559
							28115	9									
01	477045	X	148304	-0-	-328741 B	-0-	123443	3	629	4	N	22029	21699	0	254	8	635
							24232	9									
02	178895	X	178895	-0-	-0- B	-0-	152250	3	1577	4	N	22789	22664	0	163	8	597
							25068	9									
03	188414	X	188414	-0-	-0- B	-0-	162858	3	1380	4	N	21978	21979	1	124	8	472
							24176	9									
04	70800	X	194445	-0-	123645 B	-0-	173735	3	273	4	N	18579	18628	1	135	8	288
							20437	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213532	X	213532	-0-	-0- B	-0-	169026	3	70	4	N	40396	40204	1	127	8	1270
							44436	9									
12	213572	X	213572	-0-	-0- B	-0-	174936	3	287	4	N	34863	35421	1	141	8	571
							38349	9									
01	190207	X	190207	-0-	-0- B	-0-	158629	3	7	4	N	28701	28630	1	265	8	377
							31571	9									
02	257237	X	257237	-0-	-0- B	-0-	222573	3	34664	9	N	31513	31451	1	202	8	237
03	299355	X	299355	-0-	-0- B	-0-	264797	3	34558	9	N	31416	30556	1	150	8	947
04	56040	X	274131	-0-	218091 B	-0-	246414	3	27717	9	N	25197	25854	1	150	8	140

BROKER'S TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3243	X	NO RPT	-0-	-3243 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	90804	X	NO RPT	-0-	-90804 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	100533	X	NO RPT	-0-	-100533 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	97290	X	NO RPT	-0-	-97290 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	103369	X	103369	-0-	-0- B	-0-	78445	3	28	4	N	22633	21613	1	130	8	890
							24896	9									
*12	130266	X	130266	-0-	-0- B	-0-	101739	3	18	4	N	25917	26304	1	126	8	377
							28509	9									
*01	94500	X	94500	-0-	-0- B	-0-	72554	3	31	4	N	19923	19291	1	224	8	785
							21915	9									
*02	116599	X	116599	-0-	-0- B	-0-	91610	3	24989	9	N	22717	22727	1	124	8	651
*03	119512	X	119512	-0-	-0- B	-0-	93887	3	25625	9	N	23295	23275	1	112	8	559
04	82800	X	112224	-0-	29424 B	-0-	89553	3	22671	9	N	20610	20697	1	117	8	355

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		95244	-0-	95244	B	95244	68253	3	236	4	N	24323	23515	1	114	8	694
								26755	9									
01	0		95229	-0-	95229	B	190473	71233	3	139	4	N	21688	21688	1	202	8	492
								23857	9									
*02	334430	X	143957	-0-	-190473	B	-0-	110836	3	2368	4	N	27957	28044	1	143	8	262
								30753	9									
*03	151258	X	151258	-0-	-0-	B	-0-	120502	3	121	4	N	27850	27156	1	98	8	858
								30635	9									
04	103290	X	NO RPT	-0-	-103290	B	-0-					N	NO RPT					858

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

10	0		46603	-0-	46603	B	46603	36156	3	559	4	N	8989	8465	0	151	8	373
								9888	9									
11	0		118057	-0-	118057	B	164660	93718	3	96	4	N	22039	21606	0	86	8	720
								24243	9									
12	0		112760	-0-	112760	B	277420	90634	3	371	4	N	19777	20011	0	159	8	327
								21755	9									
*01	386206	X	108786	-0-	-277420	B	-0-	88118	3	43	4	N	18750	17686	0	365	8	1026
								20625	9									
*02	95673	X	95673	-0-	-0-	B	-0-	79829	3	17	4	N	14388	14654	0	172	8	588
								15827	9									
*03	105896	X	105896	-0-	-0-	B	-0-	89744	3	11	4	N	14674	14585	0	130	8	547
								16141	9									
*04	103803	X	103803	-0-	-0-	B	-0-	88831	3	14972	9	N	13611	13565	0	71	8	522

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

11	4680	X	3036	-0-	-1644	B	-0-	2546	3	300	4	N	173					173
								190	9									
12	13587	X	13587	-0-	-0-	B	-0-	12891	3	696	9	N	633					806
01	15496	X	15496	-0-	-0-	B	-0-	14894	3	602	9	N	547	767	1			586
02	4396	X	2303	-0-	-2093	B	-0-	2249	3	54	9	N	49	378	1			257
03	13578	X	-0-	-0-	-13578	B	-0-					N	-0-					257
04	15000	X	-0-	-0-	-15000	B	-0-					N	-0-					257

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

11	7350	X	7182	-0-	-168	B	-0-	3999	3	3041	4	N	129	768	1			250
								142	9									
12	7595	X	2104	-0-	-5491	B	-0-	2015	3	89	9	N	81					331
01	11656	X	6298	-0-	-5358	B	-0-	6013	3	285	9	N	259	5	8			585
02	10528	X	5402	-0-	-5126	B	-0-	5159	3	243	9	N	221					806
03	11656	X	2080	-0-	-9576	B	-0-	2005	3	75	9	N	68	400	1			474
04	7170	X	4889	-0-	-2281	B	-0-	4503	3	197	4	N	172	370	1			276
								189	9									

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

11	4482	X	4482	-0-	-0-	B	-0-	3850	3	446	4	Y	169					586
								186	9									
12	4351	X	4351	-0-	-0-	B	-0-	4058	3	80	4	Y	194	373	1			407
								213	9									
01	4743	X	4327	-0-	-416	B	-0-	3704	3	434	4	Y	172					579
								189	9									
02	4284	X	3707	-0-	-577	B	-0-	3531	3	176	9	Y	160	382	1			357
03	4681	X	4295	-0-	-386	B	-0-	4117	3	178	9	Y	162					519
04	4470	X	3187	-0-	-1283	B	-0-	2890	3	143	4	Y	140	360	1	2	8	297
								154	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11670 X	10981	-0-	-689 B	-0-	10020 3 547 9	414 4	Y	497	506 0		52
12	11563 X	10776	-0-	-787 B	-0-	10159 3 461 9	156 4	Y	419	428 0		43
01	11160 X	11020	-0-	-140 B	-0-	10298 3 451 9	271 4	Y	410	419 0		34
02	10080 X	9156	-0-	-924 B	-0-	8686 3 327 9	143 4	Y	297	302 0		29
03	11160 X	9853	-0-	-1307 B	-0-	9464 3 331 9	58 4	Y	301	289 0		41
04	10800 X	8862	-0-	-1938 B	-0-	8428 3 359 9	75 4	Y	326	340 0		27

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

11	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1957 3	3 9	Y	3			398
12	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1249 3 30 9	1 4	Y	27			425
01	T. A.	1298	-0-	1298 B	1298	1256 3 37 9	5 4	Y	34			459
02	T. A.	2166	-0-	2166 B	3464	2125 3	41 9	Y	37			496
03	T. A.	937	-0-	937 B	4401	906 3	31 9	Y	28			524
*04	5516 X	1115	-0-	-4401 B	-0-	1057 3	58 9	Y	53			577

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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	20909 X	20909	-0-	-0- B	-0-	1000 1 576 4	18378 3 955 9	Y	868	892 0	8	8		18
12	23573 X	23573	-0-	-0- B	-0-	993 1 58 4	20991 3 1531 9	Y	1392	1250 0	129	8		31
01	13503 X	13503	-0-	-0- B	-0-	969 1 29 4	12326 3 179 9	Y	163	171 0	20	8		3
02	12450 X	12450	-0-	-0- B	-0-	651 1 20 4	10892 3 887 9	Y	806	778 0	12	8		19
03	25370 X	25370	-0-	-0- B	-0-	1002 1 37 4	22350 3 1981 9	Y	1801	1773 0	15	8		32
*04	24837 X	24837	-0-	-0- B	-0-	983 1 26 4	22183 3 1645 9	Y	1495	1457 0	10	8		60

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48690 X	30302	-0-	-18388 B	-0-	28323	3	637	4	N	1220	1323	1	4	8	557
						1342	9									
12	66991 X	37990	-0-	-29001 B	-0-	36364	3	1626	9	N	1478	1301	1	41	8	693
01	66991 X	35556	-0-	-31435 B	-0-	33001	3	750	4	N	1641	1434	1	322	8	578
						1805	9									
02	60508 X	34817	-0-	-25691 B	-0-	33110	3	1707	9	N	1552	1367	1	171	8	592
03	45911 X	35224	-0-	-10687 B	-0-	33537	3	1687	9	N	1534	1404	1	190	8	532
04	36750 X	34325	-0-	-2425 B	-0-	32137	3	336	4	N	1684	1400	1	199	8	617
						1852	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

11	36900 X	30445	-0-	-6455 B	-0-	24479	3	4988	4	Y	889	863	0	1	8	73
						978	9									
12	38130 X	32908	-0-	-5222 B	-0-	31022	3	848	4	Y	944	967	0	3	8	47
						1038	9									
01	33697 X	32177	-0-	-1520 B	-0-	28396	3	2364	4	Y	1288	1274	0			61
						1417	9									
02	30436 X	24942	-0-	-5494 B	-0-	23766	3	215	4	Y	874	876	0			59
						961	9									
03	33697 X	24376	-0-	-9321 B	-0-	23604	3	43	4	Y	663	672	0			50
						729	9									
04	31860 X	28442	-0-	-3418 B	-0-	27096	3	335	4	Y	919	908	0			61
						1011	9									

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

11	24600 X	21623	-0-	-2977 B	-0-	17707	3	2603	4	N	1194	1357	1			669
						1313	9									
12	25141 X	24558	-0-	-583 B	-0-	22762	3	307	4	N	1354	1409	1			614
						1489	9									
01	24614 X	24250	-0-	-364 B	-0-	21265	3	1544	4	N	1310	950	1	4	8	970
						1441	9									
02	21588 X	20769	-0-	-819 B	-0-	18634	3	949	4	N	1078	1393	1			655
						1186	9									
03	24552 X	22651	-0-	-1901 B	-0-	21272	3	58	4	N	1201	1346	1			510
						1321	9									
04	23760 X	21078	-0-	-2682 B	-0-	19610	3	265	4	N	1094	910	1			694
						1203	9									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

11	32490 X	31223	-0-	-1267 B	-0-	900	1	28027	3	N	1144	1436	1			659
						1038	4	1258	9							
12	32953 X	31521	-0-	-1432 B	-0-	910	1	29251	3	N	1161	373	1			1447
						83	4	1277	9							
01	32643 X	30372	-0-	-2271 B	-0-	850	1	28235	3	N	1170	1884	1			733
						1287	9									
02	29484 X	27060	-0-	-2424 B	-0-	840	1	25116	3	N	1004	922	1			815
						1104	9									
03	32643 X	28361	-0-	-4282 B	-0-	825	1	26297	3	N	1028	732	1	1	8	1110
						108	4	1131	9							
04	31230 X	27012	-0-	-4218 B	-0-	877	1	24756	3	N	1015	1425	1			700
						262	4	1117	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128718 X	128718	-0-	-0- B	-0-	103651	3	15080	4	Y	9079	9425	0			407
						9987	9									
12	119304 X	119304	-0-	-0- B	-0-	305	1	105968	3	Y	7945	7860	0	1	5	468
						4291	4	8740	9			23	8			
01	112499 X	53680	-0-	-58819 B	-0-	38199	3	11129	4	Y	3956	4177	0	4	8	243
						4352	9									
02	110236 X	30115	-0-	-80121 B	-0-	70	1	27497	3	Y	2044	1747	0			540
						300	4	2248	9							
03	122047 X	120490	-0-	-1557 B	-0-	170	1	110682	3	Y	8682	8767	0			455
						88	4	9550	9							
04	118110 X	117516	-0-	-594 B	-0-	250	1	107470	3	Y	7998	7962	0			491
						998	4	8798	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

11	32880 X	14376	-0-	-18504 B	-0-	12895	3	1057	4	Y	385	375	0			62
						424	9									
12	33387 X	24524	-0-	-8863 B	-0-	22875	3	769	4	Y	800	761	0	3	8	98
						880	9									
01	24914 X	24914	-0-	-0- B	-0-	20630	3	3361	4	Y	839	859	0			78
						923	9									
02	21644 X	21037	-0-	-607 B	-0-	19766	3	553	4	Y	653	671	0			60
						718	9									
03	23963 X	50	-0-	-23913 B	-0-	42	3	8	9	Y	7	41	0			26
04	23190 X	38	-0-	-23152 B	-0-	6	3	32	9	Y	29	29	0	3	8	23

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

11	47730 X	38826	-0-	-8904 B	-0-	35204	3	1322	4	Y	2091	2347	1			735
						2300	9									
12	49817 X	37121	-0-	-12696 B	-0-	32485	3	2488	4	Y	1953	2334	1			354
						2148	9									
01	41726 X	35000	-0-	-6726 B	-0-	25576	3	7226	4	Y	1998	1853	1			499
						2198	9									
02	37688 X	31162	-0-	-6526 B	-0-	28956	3	233	4	Y	1794	1382	1			911
						1973	9									
03	41726 X	34600	-0-	-7126 B	-0-	32504	3	72	4	Y	1840	2316	1			435
						2024	9									
04	38820 X	32454	-0-	-6366 B	-0-	30334	3	115	4	Y	1823	1755	1			503
						2005	9									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

11	29760 X	28242	-0-	-1518 B	-0-	24954	3	1654	4	Y	1485	1680	1			868
						1634	9									
12	30752 X	24566	-0-	-6186 B	-0-	22921	3	282	4	Y	1239	385	1			1722
						1363	9									
01	29140 X	26814	-0-	-2326 B	-0-	22888	3	2222	4	Y	1549	2453	1	7	8	811
						1704	9									
02	26320 X	22864	-0-	-3456 B	-0-	21579	3	1285	9	Y	1168	1310	1			669
03	29140 X	27028	-0-	-2112 B	-0-	25460	3	1568	9	Y	1425	1463	1			631
04	28200 X	23731	-0-	-4469 B	-0-	21366	3	1055	4	Y	1191	1104	1			718
						1310	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	91	-0-	-3539 B	-0-	89	3	2	9	N	2	78	0	1	8	2
12	12983	X	12983	-0-	-0- B	-0-	16	1	11221	3	N	560	527	0	16	8	19
							1130	4	616	9							
01	47302	X	47302	-0-	-0- B	-0-	38263	3	6983	4	N	1869	1756	0	106	8	26
							2056	9									
02	43655	X	43655	-0-	-0- B	-0-	270	1	40770	3	N	850	829	0	30	8	17
							1680	4	935	9							
03	55799	X	55799	-0-	-0- B	-0-	890	1	53836	3	N	975	958	0	18	8	16
							1073	9									
*04	52526	X	52526	-0-	-0- B	-0-	870	1	50762	3	N	813	794	0	12	8	23
							894	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

11	49320	X	37825	-0-	-11495 B	-0-	34588	3	1429	4	Y	1644	1676	0			175
							1808	9									
12	48701	X	37921	-0-	-10780 B	-0-	35379	3	544	4	Y	1816	1805	0	1	8	185
							1998	9									
01	38192	X	34294	-0-	-3898 B	-0-	31474	3	828	4	Y	1811	1847	0			149
							1992	9									
02	34496	X	29507	-0-	-4989 B	-0-	27283	3	450	4	Y	1613	1612	0			150
							1774	9									
03	38192	X	34093	-0-	-4099 B	-0-	32024	3	198	4	Y	1701	1622	0			229
							1871	9									
04	36960	X	20648	-0-	-16312 B	-0-	19457	3	173	4	Y	925	1071	0			83
							1018	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

11	35130	X	32235	-0-	-2895 B	-0-	30045	3	752	4	N	1307	2221	1			790
							1438	9									
12	36301	X	31235	-0-	-5066 B	-0-	29018	3	803	4	N	1285	377	1			1698
							1414	9									
01	35216	X	29897	-0-	-5319 B	-0-	28278	3	149	4	N	1336	2211	1			823
							1470	9									
02	31808	X	27003	-0-	-4805 B	-0-	25720	3	1283	9	N	1166	1109	1			880
03	33883	X	28714	-0-	-5169 B	-0-	27380	3	1334	9	N	1213	1428	1			665
04	32250	X	26028	-0-	-6222 B	-0-	23972	3	846	4	N	1100	740	1			1025
							1210	9									

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

11	45090	X	29900	-0-	-15190 B	-0-	22931	3	4800	4	Y	1972	1546	1			1575
							2169	9									
12	49168	X	49168	-0-	-0- B	-0-	44340	3	1819	4	Y	2735	2640	1			1670
							3009	9									
01	T. A.		44702	-0-	44702 B	44702	34213	3	7871	4	Y	2380	3340	1			710
							2618	9									
02	T. A.		44837	-0-	44837 B	89539	39799	3	2528	4	Y	2282	2425	1			567
							2510	9									
03	T. A.		53500	-0-	53500 B	143039	50405	3	130	4	Y	2695	2448	1			814
							2965	9									
*04	188939	X	45900	-0-	-143039 B	-0-	42735	3	567	4	Y	2362	2412	1			764
							2598	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71280	X	51704	-0-	-19576 B	-0-	47540	3	1074	4	N	2809	2824	1			873
							3090	9									
12	72385	X	52899	-0-	-19486 B	-0-	49390	3	381	4	N	2844	2474	1	5	8	1238
							3128	9									
01	62713	X	42309	-0-	-20404 B	-0-	39335	3	528	4	N	2224	2692	1	6	8	764
							2446	9									
02	53564	X	41481	-0-	-12083 B	-0-	39014	3	2467	9	N	2243	2248	1			759
03	59303	X	48939	-0-	-10364 B	-0-	45990	3	2949	9	N	2681	2423	1			1017
04	51690	X	42997	-0-	-8693 B	-0-	39906	3	552	4	N	2308	2433	1			892
							2539	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

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	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-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

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	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-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

11	149820	X	57585	-0-	-92235 B	-0-	152	1	46402	3	Y	9635	7394	0	2340	8	441
							432	4	10599	9							
12	151466	X	65382	-0-	-86084 B	-0-	170	1	55654	3	Y	8551	7899	0	542	8	551
							152	4	9406	9							
01	67319	X	67319	-0-	-0- B	-0-	189	1	59254	3	Y	7034	6547	0	509	8	529
							139	4	7737	9							
02	65678	X	65678	-0-	-0- B	-0-	187	1	57233	3	Y	7411	6880	0	475	8	585
							106	4	8152	9							
03	72017	X	72017	-0-	-0- B	-0-	202	1	63484	3	Y	7477	7485	0	75	8	502
							106	4	8225	9							
*04	56845	X	56845	-0-	-0- B	-0-	185	1	49117	3	Y	6805	6659	0	73	8	575
							57	4	7486	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75690	X	49464	-0-	-26226 B	-0-	39572	3	6434	4	N	3144	3766	1			1039
							3458	9									
12	73253	X	52445	-0-	-20808 B	-0-	48088	3	961	4	N	3087	3062	1			1064
							3396	9									
01	65379	X	50638	-0-	-14741 B	-0-	42186	3	5267	4	N	2895	2676	1	4	8	1279
							3185	9									
02	59052	X	42682	-0-	-16370 B	-0-	39063	3	956	4	N	2421	2957	1			743
							2663	9									
03	59086	X	44695	-0-	-14391 B	-0-	41962	3	91	4	N	2402	2062	1			1083
							2642	9									
04	50760	X	43094	-0-	-7666 B	-0-	40074	3	372	4	N	2407	2817	1			673
							2648	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

11	101970	X	48238	-0-	-53732 B	-0-	37733	3	8450	4	Y	1868	1797	0	1	8	296
							2055	9									
12	97154	X	58820	-0-	-38334 B	-0-	52979	3	3213	4	Y	2389	2370	0	9	8	306
							2628	9									
01	57905	X	57905	-0-	-0- B	-0-	45232	3	9823	4	Y	2591	2652	0			245
							2850	9									
02	49868	X	48484	-0-	-1384 B	-0-	44426	3	1663	4	Y	2177	2223	0			199
							2395	9									
03	55211	X	6998	-0-	-48213 B	-0-	6637	3	43	4	Y	289	302	0			186
							318	9									
04	53430	X	9448	-0-	-43982 B	-0-	8847	3	601	9	Y	546	393	0	42	8	297

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

11	98700	X	84047	-0-	-14653 B	-0-	66544	3	10619	4	Y	6258	6243	0	3	8	246
							6884	9									
12	101990	X	82471	-0-	-19519 B	-0-	72090	3	3338	4	Y	6403	6331	0	13	8	305
							7043	9									
01	88319	X	80244	-0-	-8075 B	-0-	70223	3	3425	4	Y	5996	6075	0	1	8	225
							6596	9									
02	79772	X	68741	-0-	-11031 B	-0-	61806	3	1157	4	Y	5253	5170	0			308
							5778	9									
03	88319	X	71734	-0-	-16585 B	-0-	65798	3	5936	9	Y	5396	5323	0	103	8	278
04	84060	X	67607	-0-	-16453 B	-0-	61541	3	558	4	Y	5007	4924	0	1	8	360
							5508	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

11	136350	X	98830	-0-	-37520 B	-0-	75564	3	15397	4	Y	7154	6800	0	12	8	597
							7869	9									
12	122760	X	106076	-0-	-16684 B	-0-	94702	3	2590	4	Y	7985	8136	0	25	8	421
							8784	9									
01	101118	X	101118	-0-	-0- B	-0-	86311	3	7183	4	Y	6931	7003	0			349
							7624	9									
02	88573	X	88573	-0-	-0- B	-0-	81041	3	731	4	Y	6183	6103	0			429
							6801	9									
03	90954	X	76182	-0-	-14772 B	-0-	70690	3	128	4	Y	4876	4923	0			382
							5364	9									
*04	99080	X	99080	-0-	-0- B	-0-	90647	3	1122	4	Y	6646	6576	0			452
							7311	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 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	107760	X	93341	-0-	-14419 B	-0-	83428	3	3448	4	Y	5877	6062	0			617
							6465	9									
12	109337	X	74690	-0-	-34647 B	-0-	68401	3	1051	4	Y	4762	4889	0	1	8	489
							5238	9									
01	86753	X	86753	-0-	-0- B	-0-	78869	3	2076	4	Y	5280	5348	0			421
							5808	9									
02	76972	X	75390	-0-	-1582 B	-0-	69376	3	1144	4	Y	4427	4444	0			404
							4870	9									
03	85219	X	74714	-0-	-10505 B	-0-	69279	3	428	4	Y	4552	4352	0			604
							5007	9									
04	82470	X	63774	-0-	-18696 B	-0-	59319	3	529	4	Y	3569	3884	0			289
							3926	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103091	X	103091	-0-	-0- B	-0-	83164	3	12628	4	Y	6635	6614	0	3	8	263
							7299	9									
12	101825	X	101825	-0-	-0- B	-0-	91788	3	2892	4	Y	6495	6433	0	13	8	312
							7145	9									
01	106950	X	93287	-0-	-13663 B	-0-	82506	3	4410	4	Y	5792	5884	0	1	8	219
							6371	9									
02	96600	X	78186	-0-	-18414 B	-0-	71253	3	1259	4	Y	5158	5075	0			302
							5674	9									
03	106950	X	81324	-0-	-25626 B	-0-	75346	3	182	4	Y	5269	5201	0	100	8	270
							5796	9									
04	103080	X	75064	-0-	-28016 B	-0-	69090	3	829	4	Y	4677	4611	0	1	8	335
							5145	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151620	X	147477	-0-	-4143 B	-0-	128019	3	5790	4	Y	12425	12359	0	163	8	190
							13668	9									
12	156674	X	116290	-0-	-40384 B	-0-	100375	3	5456	4	Y	9508	9265	0	258	8	175
							10459	9									
01	156674	X	84637	-0-	-72037 B	-0-	66557	3	10851	4	Y	6572	5965	0	602	8	180
							7229	9									
02	141512	X	96501	-0-	-45011 B	-0-	84848	3	3666	4	Y	7261	7225	0	54	8	162
							7987	9									
03	156674	X	122273	-0-	-34401 B	-0-	111096	3	1576	4	Y	8728	8669	0	59	8	162
							9601	9									
04	147480	X	109731	-0-	-37749 B	-0-	99728	3	1364	4	Y	7854	7812	0	43	8	161
							8639	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161070	X	134039	-0-	-27031 B	-0-	116661	3	5276	4	Y	11002	10934	0	145	8	169
							12102	9									
12	166439	X	109880	-0-	-56559 B	-0-	95110	3	5170	4	Y	8727	8498	0	236	8	162
							9600	9									
01	166439	X	70378	-0-	-96061 B	-0-	55282	3	9012	4	Y	5531	5033	0	508	8	152
							6084	9									
02	150332	X	82819	-0-	-67513 B	-0-	72505	3	3132	4	Y	6529	6486	0	48	8	147
							7182	9									
03	155961	X	116123	-0-	-39838 B	-0-	105559	3	1497	4	Y	8243	8181	0	56	8	153
							9067	9									
04	134040	X	108534	-0-	-25506 B	-0-	98864	3	1352	4	Y	7562	7520	0	41	8	154
							8318	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229562	X	119941	-0-	-109621 B	-0-	328	1	100433	3	Y	10553	10480	0	97	8	214
							7572	4	11608	9							
12	DELQ PR		124018	-0-	124018 B	124018	335	1	109508	3	Y	11665	10527	0	1083	8	269
							1343	4	12832	9							
01	255156	X	131138	-0-	-124018 B	-0-	367	1	114509	3	Y	11814	10577	0	1218	8	288
							3267	4	12995	9							
02	128576	X	117782	-0-	-10794 B	-0-	339	1	103924	3	Y	9534	9425	0	146	8	251
							3032	4	10487	9							
03	142352	X	127923	-0-	-14429 B	-0-	354	1	110794	3	Y	9844	9823	0	83	8	189
							5947	4	10828	9							
*04	126900	X	97621	-0-	-29279 B	-0-	320	1	85523	3	Y	7524	7347	0	49	8	317
							3502	4	8276	9							

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

11	0		139759	-0-	139759 B	182047	121237	3	9599	4	Y	8112	8121	0	95	8	310
							8923	9									
12	DELQ PR		127215	-0-	127215 B	309262	8	1	112823	3	Y	8192	7968	0	248	8	286
							5373	4	9011	9							
01	454844	X	145582	-0-	-309262 B	-0-	120823	3	13258	4	Y	10455	9992	0	600	8	149
							11501	9									
02	132160	X	117774	-0-	-14386 B	-0-	106561	3	2706	4	Y	7734	7464	0	270	8	149
							8507	9									
03	146320	X	120038	-0-	-26282 B	-0-	111860	3	40	4	Y	7398	7286	0	136	8	125
							8138	9									
04	141600	X	108468	-0-	-33132 B	-0-	102089	3	6379	9	Y	5799	5674	0	83	8	167

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

11	302483	X	126595	-0-	-175888 B	-0-	360	1	110006	3	Y	8452	8565	0	79	8	174
							6932	4	9297	9							
12	140213	X	129008	-0-	-11205 B	-0-	362	1	118616	3	Y	8824	7975	0	821	8	202
							324	4	9706	9							
01	140213	X	105645	-0-	-34568 B	-0-	305	1	95260	3	Y	7870	7067	0	814	8	191
							1423	4	8657	9							
02	126644	X	92408	-0-	-34236 B	-0-	278	1	85318	3	Y	5533	5494	0	85	8	145
							726	4	6086	9							
03	140213	X	101925	-0-	-38288 B	-0-	302	1	94419	3	Y	6171	6147	0	52	8	117
							416	4	6788	9							
*04	126600	X	93718	-0-	-32882 B	-0-	312	1	83399	3	Y	4936	4815	0	32	8	206
							4577	4	5430	9							

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

11	0		101838	-0-	101838 B	117686	83395	3	10220	4	Y	7475	7286	0	86	8	277
							8223	9									
12	226157	X	108471	-0-	-117686 B	-0-	6	1	92507	3	Y	7893	7657	0	238	8	275
							7276	4	8682	9							
01	148795	X	148795	-0-	-0- B	-0-	124908	3	12666	4	Y	10201	9746	0	585	8	145
							11221	9									
02	118733	X	118733	-0-	-0- B	-0-	108275	3	2120	4	Y	7580	7313	0	265	8	147
							8338	9									
03	118882	X	118882	-0-	-0- B	-0-	109913	3	651	4	Y	7562	7443	0	138	8	128
							8318	9									
*04	99431	X	99431	-0-	-0- B	-0-	89476	3	4041	4	Y	5376	5272	0	78	8	154
							5914	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71792	-0-	71792 B	71792	61609	3	3702	4	N	5892	1316	0	3483	1	502
							6481	9					591	8			
02	0		127886	-0-	127886 B	199678	111398	3	5179	4	N	10281	10346	0	34	8	403
							11309	9									
*03	328027	X	128349	-0-	-199678 B	-0-	115495	3	1258	4	N	10542	9775	0	710	8	460
							11596	9									
04	125610	X	NO RPT	-0-	-125610 B	-0-					N	NO RPT					460

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

11	4800	X	3423	-0-	-1377 B	-0-	123	1	2377	3	N	516	944	1	12	8	462
							355	4	568	9							
12	4960	X	2179	-0-	-2781 B	-0-	362	1	1459	3	N	325	24	8			763
							358	9									
01	4960	X	1862	-0-	-3098 B	-0-	1370	3	492	9	N	447	361	1	34	8	815
02	3192	X	2779	-0-	-413 B	-0-	1470	3	1309	9	N	1190	382	1			808
*03	3534	X	1904	-0-	-1630 B	-0-	1080	3	824	9	N	749	742	1			815
04	3420	X	1561	-0-	-1859 B	-0-	1165	3	396	9	N	360	360	1			815

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

11	27270	X	23800	-0-	-3470 B	-0-	22455	3	1345	9	N	1223	1223	1			596
12	28179	X	27235	-0-	-944 B	-0-	25752	3	1483	9	N	1348	1348	1			596
01	28179	X	12981	-0-	-15198 B	-0-	12215	3	766	9	N	696	696	1			596
02	27590	X	27590	-0-	-0- B	-0-	26121	3	1469	9	N	1335	1335	1			596
03	35299	X	35299	-0-	-0- B	-0-	33815	3	1484	9	N	1349	1349	1			596
04	26370	X	30914	-0-	4544 B	-0-	29817	3	1097	9	N	997	997	1			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

*06	23220	X	21042	-0-	-2178 B	-0-	19100	3	1942	9	N	1765	1765	1			519
07	23994	X	22442	-0-	-1552 B	-0-	20515	3	1927	9	N	1752	1752	1			519
08	23591	X	22091	-0-	-1500 B	-0-	19816	3	2275	9	N	2068	2068	1			519
09	22620	X	21069	-0-	-1551 B	-0-	19296	3	1773	9	N	1612	1612	1			519
10	22444	X	17603	-0-	-4841 B	-0-	15826	3	1777	9	N	1615	1615	1			519
11	21720	X	20878	-0-	-842 B	-0-	19294	3	1584	9	N	1440	1440	1			519
12	22444	X	17205	-0-	-5239 B	-0-	15609	3	1596	9	N	1451	1451	1			519
01	29049	X	29049	-0-	-0- B	-0-	27055	3	1994	9	N	1813	1813	1			519
02	19826	X	19826	-0-	-0- B	-0-	17827	3	1999	9	N	1817	1817	1			519
03	21576	X	20293	-0-	-1283 B	-0-	18719	3	1574	9	N	1431	1431	1			519
04	28110	X	15638	-0-	-12472 B	-0-	14048	3	1590	9	N	1445	1445	1			519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

*10	26225	X	26225	-0-	-0- B	-0-	22659	3	3566	9	N	3242	3270	0			115
11	23840	X	23840	-0-	-0- B	-0-	21554	3	2286	9	N	2078	2113	0			80
12	23281	X	12019	-0-	-11262 B	-0-	9036	3	2983	9	N	2712	2652	0			140
01	23281	X	10621	-0-	-12660 B	-0-	8530	3	2091	9	N	1901	1922	0			119
02	21028	X	17384	-0-	-3644 B	-0-	13676	3	3708	9	N	3371	3343	0			147
03	31406	X	31406	-0-	-0- B	-0-	27032	3	4374	9	N	3976	3964	0			159
04	22530	X	29084	-0-	6554 B	-0-	25202	3	3882	9	N	3529	3545	0			143

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

11	44250	X	31168	-0-	-13082 B	-0-	28219	3	2949	9	N	2681	2681	1			247
12	44950	X	31302	-0-	-13648 B	-0-	28054	3	3248	9	N	2953	2953	1			247
01	44950	X	38693	-0-	-6257 B	-0-	35056	3	3637	9	N	3306	3306	1			247
02	32872	X	30450	-0-	-2422 B	-0-	27269	3	3181	9	N	2892	2892	1			247
03	33263	X	32073	-0-	-1190 B	-0-	28505	3	3568	9	N	3244	3244	1			247
04	37440	X	29137	-0-	-8303 B	-0-	25889	3	3248	9	N	2953	2953	1			247

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40290 X	8899	-0-	-31391 B	-0-	8475	3	424	9	N	385	385	1			283
12	41633 X	27157	-0-	-14476 B	-0-	25584	3	1573	9	N	1430	1430	1			283
01	34503 X	25181	-0-	-9322 B	-0-	23179	3	2002	9	N	1820	1820	1			283
02	33630 X	33630	-0-	-0- B	-0-	32006	3	1624	9	N	1476	1476	1			283
03	37105 X	37105	-0-	-0- B	-0-	35114	3	1991	9	N	1810	1810	1			283
04	26280 X	23175	-0-	-3105 B	-0-	21596	3	1579	9	N	1435	1435	1			283

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

*10	33635 X	26198	-0-	-7437 B	-0-	24982	3	1216	9	N	1105	1105	1			274
11	37007 X	37007	-0-	-0- B	-0-	35406	3	1601	9	N	1455	1455	1			274
12	33635 X	32701	-0-	-934 B	-0-	31491	3	1210	9	N	1100	1100	1			274
01	33635 X	20322	-0-	-13313 B	-0-	19516	3	806	9	N	733	733	1			274
02	30380 X	26131	-0-	-4249 B	-0-	25163	3	968	9	N	880	880	1			274
03	33635 X	20353	-0-	-13282 B	-0-	19383	3	970	9	N	882	882	1			274
04	32550 X	24851	-0-	-7699 B	-0-	23683	3	1168	9	N	1062	1062	1			274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

11	14760 X	12736	-0-	-2024 B	-0-	10150	3	2586	9	Y	2351	2356	0			345
12	18786 X	10972	-0-	-7814 B	-0-	8280	3	2692	9	Y	2447	2368	0			424
01	17174 X	9341	-0-	-7833 B	-0-	6466	3	2875	9	Y	2614	2593	0			445
02	15512 X	7671	-0-	-7841 B	-0-	4825	3	2846	9	Y	2587	2562	0			470
03	13175 X	5712	-0-	-7463 B	-0-	2675	3	3037	9	Y	2761	2768	0			463
04	12750 X	5387	-0-	-7363 B	-0-	2931	3	2456	9	Y	2233	2273	0			423

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

*10	30597 X	29917	-0-	-680 B	-0-	22131	3	7786	9	Y	7078	7068	0			252
11	30350 X	30350	-0-	-0- B	-0-	21933	3	8417	9	Y	7652	7611	0			293
12	25823 X	17091	-0-	-8732 B	-0-	13301	3	3790	9	Y	3445	3560	0			178
01	29915 X	10285	-0-	-19630 B	-0-	6490	3	3795	9	Y	3450	3413	0			215
02	28336 X	19835	-0-	-8501 B	-0-	15597	3	4238	9	Y	3853	3900	0			168
03	31372 X	25834	-0-	-5538 B	-0-	20706	3	5128	9	Y	4662	4644	0			186
04	30360 X	26689	-0-	-3671 B	-0-	21667	3	5022	9	Y	4565	4567	0			184

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

11	14273 X	14273	-0-	-0- B	-0-	11313	3	2960	9	Y	2691	2680	0			395
12	15810 X	11978	-0-	-3832 B	-0-	10203	3	1775	9	Y	1614	1729	0			280
01	17453 X	12506	-0-	-4947 B	-0-	10703	3	1803	9	Y	1639	1640	0			279
02	15764 X	10841	-0-	-4923 B	-0-	9122	3	1719	9	Y	1563	1558	0			284
03	14756 X	11721	-0-	-3035 B	-0-	9859	3	1862	9	Y	1693	1693	0			284
04	14280 X	7199	-0-	-7081 B	-0-	5407	3	1792	9	Y	1629	1604	0			309

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

*10	65720 X	49933	-0-	-15787 B	-0-	48304	3	1629	9	Y	1481	1463	0			53
11	59370 X	34648	-0-	-24722 B	-0-	33306	3	1342	9	Y	1220	1226	0			47
12	53971 X	25243	-0-	-28728 B	-0-	23081	3	2162	9	Y	1965	1910	0			102
01	49941 X	10856	-0-	-39085 B	-0-	9339	3	1517	9	Y	1379	1395	0			86
02	45108 X	29903	-0-	-15205 B	-0-	27288	3	2615	9	Y	2377	2359	0			104
03	49941 X	42771	-0-	-7170 B	-0-	40708	3	2063	9	Y	1875	1904	0			75
04	34650 X	45233	-0-	10583 B	-0-	42710	3	2523	9	Y	2294	2276	0			93

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	25830 X	22156	-0-	-3674 B	-0-	20331	3	1825	9	Y	1659	1665	0			243
12	26071 X	18495	-0-	-7576 B	-0-	16729	3	1766	9	Y	1605	1570	0			278
01	26071 X	19377	-0-	-6694 B	-0-	17707	3	1670	9	Y	1518	1538	0			258
02	23548 X	17847	-0-	-5701 B	-0-	16460	3	1387	9	Y	1261	1290	0			229
03	22909 X	18320	-0-	-4589 B	-0-	16778	3	1542	9	Y	1402	1396	0			235
04	22170 X	13557	-0-	-8613 B	-0-	12102	3	1455	9	Y	1323	1307	0			251

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

*10	25792 X	13748	-0-	-12044 B	-65722	13748	3			N	-0-					137
11	21330 X	15343	-0-	-5987 B	-65722	15343	3			N	-0-					137
12	20832 X	13086	-0-	-7746 B	-65722	13086	3			N	-0-					137
01	19065 X	19398	-0-	333 B	-65389	19398	3			N	-0-					137
02	14308 X	17225	-0-	2917 B	-62472	17225	3			N	-0-					137
03	15841 X	20089	-0-	4248 B	-58224	20077	3	12	9	N	11					148
04	18780 X	24151	-0-	5371 B	-0-	24045	3	106	9	N	96	107	1			137

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

*11	26865 X	26865	-0-	-0- B	-0-	25272	3	1593	9	N	1448	1448	1			506
12	27652 X	12426	-0-	-15226 B	-0-	11611	3	815	9	N	741	741	1			506
01	24366 X	12263	-0-	-12103 B	-0-	11012	3	1251	9	N	1137	1137	1			506
02	24864 X	20383	-0-	-4481 B	-0-	18987	3	1396	9	N	1269	1269	1			506
03	27528 X	22858	-0-	-4670 B	-0-	21503	3	1355	9	N	1232	1232	1			506
04	26640 X	25823	-0-	-817 B	-0-	24642	3	1181	9	N	1074	1074	1			506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

*10	36983 X	33361	-0-	-3622 B	-0-	28759	3	4602	9	N	4184	4184	1			-0-
*11	40080 X	27373	-0-	-12707 B	-0-	22117	3	5256	9	N	4778	4778	1			-0-
*12	41416 X	24983	-0-	-16433 B	-0-	20967	3	4016	9	N	3651	3651	1			-0-
01	41416 X	13861	-0-	-27555 B	-0-	11185	3	2676	9	N	2433	2433	1			-0-
02	35196 X	26593	-0-	-8603 B	-0-	22913	3	3680	9	N	3345	3345	1			-0-
03	37244 X	37244	-0-	-0- B	-0-	32152	3	5092	9	N	4629	4629	1			-0-
04	27180 X	33242	-0-	6062 B	-0-	28439	3	4803	9	N	4366	4366	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

*10	21979 X	7276	-0-	-14703 B	-0-	6146	3	1130	9	Y	1027	1027	0			-0-
11	21270 X	13553	-0-	-7717 B	-0-	11099	3	2454	9	Y	2231	2231	0			-0-
12	21979 X	15797	-0-	-6182 B	-0-	15585	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
01	19995 X	17402	-0-	-2593 B	-0-	15001	3	2401	9	Y	2183	2183	0			-0-
02	12656 X	6498	-0-	-6158 B	-0-	4602	3	1896	9	Y	1724	1724	0			-0-
03	15810 X	11340	-0-	-4470 B	-0-	5905	3	5435	9	Y	4941	4941	0			-0-
04	16830 X	15975	-0-	-855 B	-0-	12341	3	3634	9	Y	3304	3304	0			-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

*10	47988 X	20521	-0-	-27467 B	-0-	18450	3	2071	9	N	1883	1883	1			841
11	35670 X	10418	-0-	-25252 B	-0-	10229	3	189	9	N	172	172	1			841
12	36921 X	4371	-0-	-32550 B	-0-	4371	3			N	-0-					841
01	36921 X	12482	-0-	-24439 B	-0-	12299	3	183	9	N	166	166	1			841
02	35379 X	35379	-0-	-0- B	-0-	30522	3	4857	9	N	4415	4415	1			841
03	20522 X	9243	-0-	-11279 B	-0-	6194	3	3049	9	N	2772	2772	1			841
04	12090 X	11160	-0-	-930 B	-0-	8506	3	2654	9	N	2413	2413	1			841

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	89435	X	8595	-0-	-80840 B	-0-	7597	3	998	9	N	907	907	1			-0-
11	66270	X	23939	-0-	-42331 B	-0-	22080	3	1859	9	N	1690	1690	1			-0-
12	58776	X	13905	-0-	-44871 B	-0-	12702	3	1203	9	N	1094	1094	1			-0-
01	51150	X	9587	-0-	-41563 B	-0-	9179	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
02	39620	X	3835	-0-	-35785 B	-0-	186	1	2198	3	Y	82	65	0	12	1	5
							1361	4	90	9							
03	24738	X	833	-0-	-23905 B	-0-	70	1	682	3	Y	48	52	0			1
							28	4	53	9							
04	23940	X	22098	-0-	-1842 B	-0-	1186	1	20536	3	Y	218	217	0			2
							136	4	240	9							

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

*10	35092	X	31651	-0-	-3441 B	-0-	25062	3	6589	9	Y	5990	5990	0			-0-
11	29786	X	29786	-0-	-0- B	-0-	23997	3	5789	9	Y	5263	5263	0			-0-
12	29636	X	17331	-0-	-12305 B	-0-	13231	3	4100	9	Y	3727	3727	0			-0-
01	31651	X	4105	-0-	-27546 B	-0-	3147	3	958	9	Y	871	871	0			-0-
02	28588	X	21011	-0-	-7577 B	-0-	19654	3	1357	9	Y	1234	1234	0			-0-
03	31651	X	20500	-0-	-11151 B	-0-	18156	3	2344	9	Y	2131	2131	0			-0-
04	29790	X	25728	-0-	-4062 B	-0-	19314	3	6414	9	Y	5831	5831	0			-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

*10	68758	X	53591	-0-	-15167 B	-0-	38773	3	14818	9	Y	13471	12781	1			690
11	59670	X	43556	-0-	-16114 B	-0-	33769	3	9787	9	Y	8897	9051	1			536
12	61659	X	32872	-0-	-28787 B	-0-	24334	3	8538	9	Y	7762	7713	1			585
01	61659	X	19704	-0-	-41955 B	-0-	15683	3	4021	9	Y	3655	3669	1			571
02	53256	X	28365	-0-	-24891 B	-0-	25278	3	3087	9	Y	2806	3024	1			353
03	53599	X	44520	-0-	-9079 B	-0-	33554	3	10966	9	Y	9969	9728	1			594
04	43560	X	46638	-0-	3078 B	-0-	37004	3	9634	9	Y	8758	8787	1			565

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

*10	65999	X	50832	-0-	-15167 B	-0-	35281	3	15551	9	Y	14137	13413	1			724
11	52350	X	50875	-0-	-1475 B	-0-	34838	3	16037	9	Y	14579	14425	1			878
12	54095	X	35624	-0-	-18471 B	-0-	23518	3	12106	9	Y	11005	11054	1			829
01	54095	X	21754	-0-	-32341 B	-0-	15822	3	5932	9	Y	5393	5379	1			843
02	47488	X	30142	-0-	-17346 B	-0-	20878	3	9264	9	Y	8422	8204	1			1061
03	52576	X	46267	-0-	-6309 B	-0-	31124	3	15143	9	Y	13766	14007	1			820
04	50880	X	43917	-0-	-6963 B	-0-	29449	3	14468	9	Y	13153	13124	1			849

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

*10	49662	X	6195	-0-	-43467 B	-0-	2476	3	3719	9	Y	3381	3381	0			-0-
11	35250	X	27805	-0-	-7445 B	-0-	24048	3	3757	9	Y	3415	3415	0			-0-
12	36425	X	32788	-0-	-3637 B	-0-	30689	3	2099	9	Y	1908	1908	0			-0-
01	36425	X	28499	-0-	-7926 B	-0-	24040	3	4459	9	Y	4054	4054	0			-0-
02	32249	X	32249	-0-	-0- B	-0-	27632	3	4617	9	Y	4197	4197	0			-0-
03	35077	X	35077	-0-	-0- B	-0-	32569	3	2508	9	Y	2280	2280	0			-0-
04	31740	X	37426	-0-	5686 B	-0-	35525	3	1901	9	Y	1728	1728	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	43865	X	29358	-0-	-14507 B	-0-	22644	3	6714	9	N	6104	6104	1			-0-
11	42450	X	28654	-0-	-13796 B	-0-	21678	3	6976	9	N	6342	6342	1			-0-
12	43865	X	15083	-0-	-28782 B	-0-	9682	3	5401	9	N	4910	4910	1			-0-
01	40672	X	12747	-0-	-27925 B	-0-	8099	3	4648	9	Y	4225	4225	1			-0-
02	30996	X	10525	-0-	-20471 B	-0-	486	1	4701	3	Y	2206	1756	0	316	1	134
							2911	4	2427	9							
03	29605	X	1612	-0-	-27993 B	-0-	657	1	955	9	Y	868	981	0			21
04	28650	X	14618	-0-	-14032 B	-0-	935	1	9914	3	Y	3366	3362	0			25
							66	4	3703	9							

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

11	46500	X	5968	-0-	-40532 B	-0-	3860	3	2060	4	N	44					507
							48	9									
12	48050	X	6426	-0-	-41624 B	-0-	3377	3	3030	4	N	17					524
							19	9									
01	46903	X	8911	-0-	-37992 B	-0-	4599	3	3784	4	N	480	381	1			623
							528	9									
02	11732	X	7591	-0-	-4141 B	-0-	6018	3	1093	4	N	436					1059
							480	9									
03	12989	X	3678	-0-	-9311 B	-0-	2787	3	891	4	N	-0-					1059
*04	11783	X	11783	-0-	-0- B	-0-	10615	3	1168	4	N	-0-					1059

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

11	23700	X	18603	-0-	-5097 B	-0-	17195	3	1221	4	N	170					673
							187	9									
12	22196	X	21637	-0-	-559 B	-0-	20100	3	1445	4	N	84	391	1			366
							92	9									
01	22757	X	22757	-0-	-0- B	-0-	21656	3	967	4	N	122	191	1			297
							134	9									
02	23065	X	23065	-0-	-0- B	-0-	21989	3	746	4	N	300					597
							330	9									
03	25508	X	25508	-0-	-0- B	-0-	25437	3	50	4	N	19					616
							21	9									
04	22020	X	19121	-0-	-2899 B	-0-	17236	3	1885	4	N	-0-					616

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

11	120090	X	60285	-0-	-59805 B	-0-	51528	3	6861	4	N	1724	1516	1			1227
							1896	9									
12	124093	X	69406	-0-	-54687 B	-0-	62844	3	4752	4	N	1645	1898	1			974
							1810	9									
01	124093	X	59286	-0-	-64807 B	-0-	49404	3	8064	4	N	1653	1701	1			926
							1818	9									
02	112084	X	55175	-0-	-56909 B	-0-	51988	3	666	4	N	2292	1324	1			1894
							2521	9									
03	74462	X	44042	-0-	-30420 B	-0-	42103	3	63	4	N	1705	1310	1			2289
							1876	9									
04	67170	X	22121	-0-	-45049 B	-0-	19911	3	2210	4	N	-0-	376	1			1913

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132300	X	54948	-0-	-77352 B	-0-	49573	3	3820	4	N	1414	933	1			1150
							1555	9									
12	136710	X	56475	-0-	-80235 B	-0-	49190	3	5711	4	N	1431	1890	1			691
							1574	9									
01	136710	X	53824	-0-	-82886 B	-0-	45781	3	6081	4	N	1784	1687	1			788
							1962	9									
02	123480	X	76439	-0-	-47041 B	-0-	70498	3	2517	4	N	3113	1872	1			2029
							3424	9									
03	136710	X	66554	-0-	-70156 B	-0-	64204	3	190	4	N	1964	1882	1			2111
							2160	9									
*04	18703	X	18703	-0-	-0- B	-0-	15803	3	2797	4	N	94	744	1			1461
							103	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60905	X	60905	-0-	-0- B	-0-	31	1	57326	2	N	3225	3027	1			536
							3548	9									
12	60462	X	60462	-0-	-0- B	-0-	31	1	56878	2	N	3230	3035	1	5	8	726
							3553	9									
01	60202	X	56774	-0-	-3428 B	-0-	31	1	53473	2	N	2973	3042	1			657
							3270	9									
02	56840	X	41376	-0-	-15464 B	-0-	22	1	38922	2	N	2211	2252	1			616
							2432	9									
03	62930	X	55518	-0-	-7412 B	-0-	31	1	52989	2	N	2271	2027	1	1	8	859
							2498	9									
04	60900	X	48901	-0-	-11999 B	-0-	30	1	46508	2	N	2148	2235	1	1	8	771
							2363	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760	X	14986	-0-	-2774 B	-0-	97	1	12787	2	N	179	570	1			253
							1905	4	197	9							
12	17236	X	15344	-0-	-1892 B	-0-	350	1	14695	2	N	214					467
							64	4	235	9							
01	17050	X	15720	-0-	-1330 B	-0-	1294	1	11440	2	N	76					543
							2902	4	84	9							
02	15400	X	14814	-0-	-586 B	-0-	472	1	14202	2	N	127	258	1			412
							140	9									
03	16222	X	16222	-0-	-0- B	-0-	325	1	15729	2	N	153	1	8			564
							168	9									
*04	15409	X	15409	-0-	-0- B	-0-	14710	2	524	4	N	159	1	8			722
							175	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	33150	X	7030	-0-	-26120 B	-0-	47	1	6188	2	N	52					434
							738	4	57	9							
12	23870	X	5334	-0-	-18536 B	-0-	109	1	4564	2	N	145					579
							501	4	160	9							
01	15624	X	1463	-0-	-14161 B	-0-	94	1	830	2	N	39					618
							496	4	43	9							
02	8484	X	609	-0-	-7875 B	-0-	3	2	599	4	N	6	385	1			239
							7	9									
03	9393	X	627	-0-	-8766 B	-0-	616	4	11	9	N	10	3	8			246
04	7020	X	612	-0-	-6408 B	-0-	90	2	490	4	N	29	3	8			272
							32	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72660	X	-0-	-0-	-72660 B	-0-					N	-0-					267
12	43493	X	-0-	-0-	-43493 B	-0-					N	-0-					267
01	32178	X	-0-	-0-	-32178 B	-0-					N	-0-					267
02	13440	X	1614	-0-	-11826 B	-0-	13	1	1456	2	N	71	70	8			268
							67	4	78	9							
03	19199	X	19199	-0-	-0- B	-0-	80	1	16986	2	N	1919	1351	1			836
							22	4	2111	9							
*04	6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	478	1	5159	2	N	672	935	1			573
							739	9									

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

11	36510	X	28654	-0-	-7856 B	-0-	180	1	23748	2	N	1059	730	1			879
							3561	4	1165	9							
12	33511	X	3370	-0-	-30141 B	-0-	72	1	3027	2	N	139	560	1			458
							118	4	153	9							
01	32054	X	21692	-0-	-10362 B	-0-	1381	1	12207	2	N	600	387	1			671
							7444	4	660	9							
02	28952	X	24931	-0-	-4021 B	-0-	441	1	13287	2	N	807	571	1			907
							10315	4	888	9							
03	30938	X	28363	-0-	-2575 B	-0-	418	1	20123	2	N	943	1325	1	31	8	494
							6785	4	1037	9							
04	28650	X	14036	-0-	-14614 B	-0-	2571	2	11006	4	N	417	7	8			904
							459	9									

H. M. PHILLIPS STATE 1720 WELL #: 1H RRCID -> 283154 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8405 - 15432

11	2160	X	180	-0-	-1980 B	-0-	180	4			N	-0-					-0-
12	2232	X	1195	-0-	-1037 B	-0-	1195	4			N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	19	19	8			-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-

H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132

11	33930	X	33930	-0-	-0- B	-0-	192	1	25221	2	N	527	385	1			725
							7937	4	580	9							
12	40931	X	40931	-0-	-0- B	-0-	912	1	38278	2	N	564	736	1			553
							1121	4	620	9							
01	33994	X	33994	-0-	-0- B	-0-	2383	1	21065	2	N	297					850
							10219	4	327	9							
02	37115	X	37115	-0-	-0- B	-0-	1096	1	33012	2	N	224	557	1			517
							2761	4	246	9							
03	11160	X	-0-	-0-	-11160 B	-0-					N	11					528
04	10800	X	3001	-0-	-7799 B	-0-	2817	2	182	4	N	2	194	1	2	8	334
							2	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60000	X	44269	-0-	-15731 B	-0-	26790	2	11977	4	N	5002	4781	1			1153
							5502	9									
12	62000	X	52970	-0-	-9030 B	-0-	47459	4	5511	9	N	5010	4538	1			1625
01	62000	X	50517	-0-	-11483 B	-0-	9299	2	36025	4	N	4721	5283	1			1063
							5193	9									
02	56000	X	41952	-0-	-14048 B	-0-	13436	2	24779	4	N	3397	3041	1			1419
							3737	9									
03	57710	X	31979	-0-	-25731 B	-0-	22318	2	7273	4	N	2171	2800	1			790
							2388	9									
*04	51270	X	-0-	-0-	-51270 B	-0-					N	-0-					790

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

11	32580	X	28884	-0-	-3696 B	-0-	377	1	21660	3	Y	1963	1952	1	3	8	35
							4688	4	2159	9							
12	35379	X	35379	-0-	-0- B	-0-	1250	1	25040	3	Y	5192	5133	1	3	8	91
							3378	4	5711	9							
01	35062	X	35062	-0-	-0- B	-0-	1383	1	22269	3	Y	4063	4055	1			99
							6941	4	4469	9							
02	27148	X	27148	-0-	-0- B	-0-	487	1	23419	3	Y	1303	1338	1	3	8	61
							1809	4	1433	9							
03	30788	X	30788	-0-	-0- B	-0-	314	1	28377	3	Y	1204	1221	1	1	8	43
							773	4	1324	9							
04	24780	X	26715	-0-	1935 B	-0-	71	1	25281	3	Y	968	949	1			62
							298	4	1065	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

11	150720	X	124545	-0-	-26175 B	-0-	1642	1	94299	3	Y	13230	13159	1	18	8	569
							14051	4	14553	9							
12	139128	X	139128	-0-	-0- B	-0-	5238	1	104972	3	Y	12371	12231	1	5	8	704
							15310	4	13608	9							
01	116711	X	116711	-0-	-0- B	-0-	4743	1	76336	3	Y	9681	9662	1			723
							24983	4	10649	9							
02	96835	X	96835	-0-	-0- B	-0-	1655	1	79631	3	Y	8542	8780	1	9	8	476
							6153	4	9396	9							
03	128712	X	116213	-0-	-12499 B	-0-	1101	1	99645	3	Y	11594	11755	1			315
							2714	4	12753	9							
04	124560	X	101693	-0-	-22867 B	-0-	248	1	88775	3	Y	10568	10360	1			523
							1045	4	11625	9							

HUEY STATE 24 WELL #: RRCID -> 283776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12239 - 22329

11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: RRCID -> 283883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11345 - 21030

11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32250	X	23182	-0-	-9068 B	-0-	22296	2	860	4	N	24					408
							26	9									
12	31868	X	19860	-0-	-12008 B	-0-	19537	2	299	4	N	22					430
							24	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					430
02	23268	X	-0-	-0-	-23268 B	-0-					N	-0-					430
03	25761	X	-0-	-0-	-25761 B	-0-					N	-0-					430
04	23190	X	NO RPT	-0-	-23190 B	-0-					N	NO RPT					430

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147300	X	32461	-0-	-114839 B	-0-	31229	2	712	4	N	473	567	1			530
							520	9									
12	152210	X	32577	-0-	-119633 B	-0-	31869	2	184	4	N	476	759	1			247
							524	9									
01	152210	X	31660	-0-	-120550 B	-0-	28937	2	2200	4	N	475	380	1			342
							523	9									
02	137480	X	27526	-0-	-109954 B	-0-	26598	2	504	4	N	385	377	1			350
							424	9									
03	152210	X	29082	-0-	-123128 B	-0-	28608	2	15	4	N	417	384	1			383
							459	9									
04	147300	X	NO RPT	-0-	-147300 B	-0-					N	NO RPT					383

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: RRCID -> 283021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8166 - 12447

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

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: RRCID -> 283022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8166 - 12447

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

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: RRCID -> 283496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		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 #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

11	120 #	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	200	2	19	9	Y	17	13	1			4
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	176	2	8	4	Y	16	15	1			5
						18	9									
02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	218	2	24	9	Y	22	24	1			3
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	240	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	210 #	247	-0-	37	-0-	227	2	20	9	Y	18	15	1			5

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	21	2	19	9	Y	17	13	1			4
01	23 R	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	9	Y	16	15	1			5
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	47	2	24	9	Y	22	24	1			3
03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	31	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	30 #	42	-0-	12	-0-	22	2	20	9	Y	18	15	1			5

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					140
12	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					140
01	1023 #	328	-0-	-695	-0-	328	2			N	-0-					140
02	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					140
03	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					140
04	1110 #	1148	-0-	38	-0-	1148	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

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

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

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			54
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			54
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			54
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			54
04	150 N	197	-0-	47 B	-0-	197	2		N	-0-			54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	-0-	-101 B	-0-	178	2		N	-0-			66
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			66
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			66
02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			66
04	330 N	392	-0-	62 B	-0-	392	2		N	-0-			66

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-

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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			65
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			65
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4 9	N	4			69
02	504 N	372	-0-	-132	-0-	372	3		N	-0-			69
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-			69
*04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			69

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					126
12	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					126
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	944	3	3	9	N	3					129
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	660	3			N	-0-					129
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					129
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					129

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

11	DLQ G-10		2549	-0-	2549	2549	2447	2	102	9	Y	93	4	8			117
12	DLQ G-10		3796	-0-	3796	6345	3734	2	62	9	Y	56					173
01	DLQ G-10		1146	-0-	1146	7491	1096	2	50	9	Y	45	70	1			148
02	10787	X	3296	-0-	-7491	-0-	3227	2	69	9	Y	63	69	1			142
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3936	2	99	9	Y	90					232
04	3660	X	3373	-0-	-287	-0-	3299	2	74	9	Y	67	161	1	1	8	137

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

11	4560	X	1804	-0-	-2756	-0-	1780	2	24	9	Y	22	2	8			91
12	4712	X	2633	-0-	-2079	-0-	2616	2	17	9	Y	15					106
01	4712	X	3265	-0-	-1447	-0-	3228	2	37	9	Y	34	51	1			89
02	3905	X	1565	-0-	-2340	-0-	1543	2	22	9	Y	20	23	1			86
03	2635	X	621	-0-	-2014	-0-	621	2			Y	-0-					86
04	3150	X	671	-0-	-2479	-0-	671	2			Y	-0-					86

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

11	7710	X	3259	-0-	-4451	-0-	3189	2	70	9	Y	64					107
12	7967	X	1981	-0-	-5986	-0-	1875	2	106	9	Y	96					203
01	7967	X	1811	-0-	-6156	-0-	1767	2	44	9	Y	40	62	1			181
02	4228	X	2334	-0-	-1894	-0-	2245	2	89	9	Y	81	91	1			171
03	4650	X	2371	-0-	-2279	-0-	2348	2	23	9	Y	21					192
04	3270	X	2206	-0-	-1064	-0-	2138	2	68	9	Y	62	149	1			105

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2		N	-0-					-0-
02	756	N	259	-0-	-497	-0-	259	2		N	-0-					-0-
03	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	2		N	-0-					-0-
04	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2		N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2		N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

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

11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	224 N	80	-0-	-144	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	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

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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

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

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

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

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

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

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-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 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-

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

*05	700	N	656	-0-	-44	7527	155	1	403	2	Y	89	165	1			187
							98	9									
*06	3000	N	679	-0-	-2321	5206	150	1	428	2	Y	92	167	1			112
							101	9									
*07	3100	N	586	-0-	-2514	2692	155	1	326	2	Y	95					207
							105	9									
*08	3100	N	484	-0-	-2616	76	155	1	238	2	Y	83	175	1			115
							91	9									
*09	635	N	559	-0-	-76	-0-	150	1	351	2	Y	53					168
							58	9									
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	155	1	436	2	Y	68	165	1			71
							75	9									
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	150	1	355	2	Y	49					120
							54	9									
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	Y	43					163
							47	9									
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	146	1	321	2	Y	19					182
							21	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	140	1	321	2	Y	23					205
							25	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	155	1	304	2	Y	64	161	1			108
							70	9									
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	150	1	434	2	Y	41					149
							45	9									

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

11	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2		N	-0-		-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	982	2	31 4	N	-0-		-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-		-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-		-0-
04	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	2		N	-0-		-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6090 X	5710	-0-	-380	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
12	6758 X	3889	-0-	-2869	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	6758 X	5481	-0-	-1277	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
02	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
03	6169 X	5803	-0-	-366	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
04	5700 X	5418	-0-	-282	-0-	5418	3			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	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1633	2	13	9	N	12					99
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1410	2	18	9	N	16					115
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1304	2	53	9	N	48					163
02	1540 N	1145	-0-	-395	-0-	1102	2	43	9	N	39	168	1			34
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1278	2	23	9	N	21					55
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					55

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-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

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
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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

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	3 #	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1					9
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					9
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					9
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1					10
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

11	30 #	15	-0-	-15	-0-	12	3	3	9	Y	3					86
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	11	3	6	9	Y	5					91
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					91
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	11	3	12	9	Y	11					102
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	3	10	9	Y	9					111
04	DLQ G-10	6	-0-	6	6	2	3	4	9	Y	4					115

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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	N	5	164	1			94
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	N	5					99
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	3	6	9	N	5					104
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					104
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					104
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

11	2430 X	2255	-0-	-175	-0-	2105	3	150	9	N	136					256
12	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2370	3	207	9	N	188	185	1			259
01	2511 N	2266	-0-	-245	-0-	2070	3	196	9	N	178	181	1			256
02	2100 N	1335	-0-	-765	-0-	1213	3	122	9	N	111	199	1			168
03	2511 N	2365	-0-	-146	-0-	2179	3	186	9	N	169	188	1			149
04	2190 N	2030	-0-	-160	-0-	1819	3	211	9	N	192	179	1			162

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

11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12					369
12	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-	184	1			185
01	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					185
02	1204 N	1175	-0-	-29	-0-	1175	2			N	-0-					185
03	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					185
*04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					185

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-			78
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4			82
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			82
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1			83
03	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-			83
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			83

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	473	-0-	-2737	-0-	472	2	1	9	N	1			132
12	2635 X	482	-0-	-2153	-0-	471	2	11	9	N	10			142
01	1891 X	349	-0-	-1542	-0-	347	2	2	9	N	2			144
02	588 X	488	-0-	-100	-0-	430	2	58	9	N	53			197
03	496 X	478	-0-	-18	-0-	436	2	42	9	N	38			235
04	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			235

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

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

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

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
COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 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	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, 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

11	750 N	505	-0-	-245	-0-	505	2	N	-0-			-0-
12	713 N	241	-0-	-472	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	558 N	160	-0-	-398	-0-	160	2	N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
*04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 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	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-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC //CONT.// 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 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	690 #	496	-0-	-194	-0-	496	2		N	-0-			-0-
12	713 #	460	-0-	-253	-0-	460	2		N	-0-			-0-
01	1116 #	957	-0-	-159	-0-	957	2		N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
*04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-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-

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

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

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

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

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	399	-0-	-1941	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	X	1017	-0-	-905	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	990	N	269	-0-	-721	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	725	3	129	9	Y	117	117	0			2
12	682	N	144	-0-	-538	-0-	123	3	21	9	Y	19	21	0			-0-
01	651	N	27	-0-	-624	-0-	23	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	T. A.		821	-0-	821	821	692	3	129	9	Y	117	115	0			2
03	T. A.		913	-0-	913	1734	746	3	167	9	Y	152	151	0			3
04	T. A.		658	-0-	658	-0-	505	3	153	9	Y	139	139	0			3

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	5	1	1502	3	N	86	87	0			1
							95	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	N	91	91	0			1
							100	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1452	3	N	96	96	0			1
							106	9									
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	4	1	1369	3	N	80	80	0			1
							88	9									
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	5	1	1596	3	N	92	91	0			2
							101	9									
04	1500	N	1216	-0-	-284	-0-	5	1	1121	3	N	82	82	0			2
							90	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

11	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9001	3	31	9	N	28	29	0			-0-
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9479	3	33	9	N	30	30	0			-0-
01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9955	3	35	9	N	32	32	0			-0-
02	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8403	3	30	9	N	27	27	0			-0-
03	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12734	3	58	9	N	53	52	0			1
04	8940	X	9778	-0-	838	-0-	9717	3	61	9	N	55	55	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

11	2730	X	2070	-0-	-660	-0-	1941	3	129	9	N	117	117	0			2
12	2821	X	2386	-0-	-435	-0-	2253	3	133	9	N	121	121	0			2
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2353	3	141	9	N	128	128	0			2
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2023	3	118	9	N	107	107	0			2
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2538	3	119	9	N	108	108	0			2
04	2400	X	3998	-0-	1598	-0-	3937	3	61	9	N	55	56	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

11	3030	X	2192	-0-	-838	-0-	3	1	2158	3	N	28	29	0			-0-
							31	9									
12	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	3	1	2530	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
01	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	3	1	2647	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
02	2436	X	2183	-0-	-253	-0-	3	1	2150	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	3	1	2547	3	N	31	30	0			1
							34	9									
04	2610	X	1448	-0-	-1162	-0-	3	1	1415	3	N	27	27	0			1
							30	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

11	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9420	3	129	9	N	117	117	0			2
12	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	9921	3	133	9	N	121	121	0			2
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10419	3	141	9	N	128	128	0			2
02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8795	3	118	9	N	107	107	0			2
03	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10239	3	122	9	N	111	111	0			2
04	8700	X	7486	-0-	-1214	-0-	7395	3	91	9	N	83	83	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	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	8	1	6325	3	N	28	29	0			-0-
							31	9									
12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	9	1	7415	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	9	1	7758	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	8	1	6300	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	10	1	7462	3	N	31	30	0			1
							34	9									
04	5490	X	3710	-0-	-1780	-0-	9	1	3671	3	N	27	27	0			1
							30	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

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-

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
BLUE DARTER ENERGY, LLC 076743
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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-

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1351	-0-	-29	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1886	-0-	506	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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, 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90 N	97	-0-	7	-0-	97	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

11	83 X	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	4	N	-0-					-0-
12	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4219	3	69	4	N	16	16	0			-0-
						18	9									
01	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6436	3	30	9	N	27	27	0			-0-
02	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5608	3	29	9	N	26	26	0			-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2834	3	72	9	N	65	65	0			-0-
04	2430 X	705	-0-	-1725	-0-	650	3	55	9	N	50	50	0			-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	Y	3					25
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	279	3	1	9	Y	1					26
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					26
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	218	3	1	9	Y	1					27
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					27
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	194	3	3	9	Y	3					30

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	160	1			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					176

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	56	-0-	-112	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	95	-0-	5	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

11	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1563	-0-	-207	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			23
12	217 X	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			23
01	217 X	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			23
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			23
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			23
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	155 X	79	-0-	-76	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
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	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	930 X	890	-0-	-40	-0-	890	2		N	-0-			-0-
12	961 X	906	-0-	-55	-0-	906	2		N	-0-			-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					28
12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					28
01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	547	2	140	9	N	127	129	1			26
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					100
12	713	X	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					100
01	651	X	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					100
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	2			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-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-

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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	359	3	1	9	Y	1					23
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1					24
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					25
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	218	3	1	9	Y	1					26
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	Y	1					27
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	194	3	1	9	Y	1					28

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3233	3	3	9	Y	3					25
12	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2508	3	1	9	Y	1					26
01	2759	X	2236	-0-	-523	-0-	2236	3			Y	-0-					26
02	2492	X	1959	-0-	-533	-0-	1959	3			Y	-0-					26
03	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	2379	3			Y	-0-					26
04	2670	X	1748	-0-	-922	-0-	1745	3	3	9	Y	3					29

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3233	3	3	9	Y	3					24
12	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2507	3	1	9	Y	1					25
01	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	2237	3			Y	-0-					25
02	2464	X	1960	-0-	-504	-0-	1959	3	1	9	Y	1					26
03	2728	X	2379	-0-	-349	-0-	2379	3			Y	-0-					26
04	2640	X	1748	-0-	-892	-0-	1745	3	3	9	Y	3					29

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	300	#	311	-0-	11	B	-195	311	3			Y	-0-				-0-
12	310	#	252	-0-	-58	B	-253	252	3			Y	-0-				-0-
01	0	#	202	-0-	202	B	-51	202	3			Y	-0-				-0-
02	252	#	200	-0-	-52	B	-103	200	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -103																	
03	310	#	255	-0-	-55	B	-158	255	3			Y	-0-				-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	B	-458					Y	NO RPT				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

11	900	#	884	-0-	-16	B	-6166	875	2	9	9	N	8	8	1		2
*12	899	#	886	-0-	-13	B	-6179	877	2	9	9	N	8	7	1		3
01	1023	#	876	-0-	-147	B	-6326	867	2	9	9	N	8	9	1		2
02	924	#	839	-0-	-85	B	-6411	831	2	8	9	N	7	7	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1305 CANCELLED UNDERAGE -> -5106																	
03	899	#	983	-0-	84	B	-1221	974	2	9	9	N	8	7	1		3
04	870	#	NO RPT	-0-	-870	B	-2091					N	NO RPT				3

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	-0-	-0-	-90 B	-3074					N	-0-					83
12	62	#	-0-	-0-	-62 B	-3136					N	8					91
01	31	#	965	-0-	934 B	-2202	962	2	3	9	N	3					94
02	3	#	962	-0-	959 B	-1243	962	2			N	-0-					94
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-454		CANCELLED UNDERAGE ->		-789										
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-454					N	2					96
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-454					N	NO RPT					96

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

11	120	#	110	-0-	-10 B	-91	110	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	102	-0-	-22 B	-113	102	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	101	-0-	-23 B	-136	101	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	96	-0-	-16 B	-152	96	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-89		CANCELLED UNDERAGE ->		-63										
03	124	#	108	-0-	-16 B	-105	108	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	102	-0-	-18 B	-123	102	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

11	60	#	-0-	-0-	-60 B	-126					Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62 B	-188					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93 B	-281					Y	-0-					-0-
02	3	#	-0-	-0-	-3 B	-284					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-284														
03	3	#	-0-	-0-	-3 B	-287					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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 #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

11	1380	#	1395	-0-	15 B	-425	1395	3			N	-0-					-0-
12	1426	#	1443	-0-	17 B	-408	1443	3			N	-0-					-0-
01	1395	#	1432	-0-	37 B	-371	1432	3			N	-0-					-0-
02	1288	#	1273	-0-	-15 B	-386	1273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-386														
03	1426	#	1408	-0-	-18 B	-404	1408	3			N	-0-					-0-
04	1380	#	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

11	2160	#	2116	-0-	-44 B	-1770	2116	3			N	-0-					-0-
12	2232	#	2168	-0-	-64 B	-1834	2168	3			N	-0-					-0-
01	2232	#	2167	-0-	-65 B	-1899	2167	3			N	-0-					-0-
02	2016	#	1931	-0-	-85 B	-1984	1931	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-644		CANCELLED UNDERAGE ->		-1340										
03	2201	#	2115	-0-	-86 B	-730	2115	3			N	-0-					-0-
04	2130	#	2042	-0-	-88 B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	11100 #	11805	-0-	705 B	-55	11805	3	Y	-0-			-0-
12	12535 R	12590	-0-	55 B	-0-	12590	3	Y	-0-			-0-
01	12399 R	12399	-0-	-0- B	-0-	12399	3	Y	-0-			-0-
02	10961 R	10961	-0-	-0- B	-0-	10961	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	12090 #	12026	-0-	-64 B	-64	12026	3	Y	-0-			-0-
04	11700 #	11652	-0-	-48 B	-0-	11652	3	Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

11	480 R	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	Y	-0-			-0-
12	516 R	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	Y	-0-			-0-
01	541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	Y	-0-			-0-
02	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	Y	-0-			-0-
04	480 #	496	-0-	16 B	-0-	496	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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

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

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-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

11	630 #	685	-0-	55	B	-395	685	2	N	-0-			-0-
12	682 #	350	-0-	-332	B	-727	350	2	N	-0-			-0-
01	713 #	-0-	-0-	-713	B	-1440			N	-0-			-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672	B	-2112			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1724 CANCELLED UNDERAGE -> -388													
03	744 #	89	-0-	-655	B	-2379	89	2	N	-0-			-0-
04	690 #	NO RPT	-0-	-690	B	-3069			N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

11	183 R	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	B	-93			N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	B	-177			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -177													
03	93 #	24	-0-	-69	B	-246	24	2	N	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	B	-336			N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

11	30 #	46	-0-	16	B	-108	46	2	N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	B	-116	23	2	N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	B	-178			N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	B	-234			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -153 CANCELLED UNDERAGE -> -81													
03	62 #	6	-0-	-56	B	-209	6	2	N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	B	-269			N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

11	1710 #	1653	-0-	-57	B	-2640	1653	3	N	-0-			-0-
12	1767 #	1676	-0-	-91	B	-2731	1676	3	N	-0-			-0-
01	1705 #	1317	-0-	-388	B	-3119	1317	3	N	-0-			-0-
02	1540 #	1553	-0-	13	B	-3106	1553	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1065 CANCELLED UNDERAGE -> -2041													
03	1705 #	1657	-0-	-48	B	-1113	1657	3	N	-0-			-0-
04	1650 #	1170	-0-	-480	B	-1593	1170	3	N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

11	270 #	253	-0-	-17	B	-1179	244	3	9	9	N	8		85
12	279 #	334	-0-	55	B	-1124	259	3	75	9	N	68		153
01	279 #	219	-0-	-60	B	-1184	219	3			N	-0-		153
02	252 #	198	-0-	-54	B	-1238	198	3			N	-0-		153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -131 CANCELLED UNDERAGE -> -1107														
03	341 #	208	-0-	-133	B	-264	208	3			N	-0-		153
04	330 #	174	-0-	-156	B	-420	174	3			N	-0-		153

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-501				N	19			226
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-501				N	18			244
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-501				N	-0-			244
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-501				N	7			251
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -152 CANCELLED UNDERAGE -> -349														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-152				N	11			262
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-152				N	11			273

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

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

11	644 R	644	-0-	-0-		-0-	644	3		N	-0-			-0-
12	1013 R	1013	-0-	-0-		-0-	1013	3		N	-0-			-0-
01	863 R	863	-0-	-0-		-0-	863	3		N	-0-			-0-
02	570 R	570	-0-	-0-		-0-	570	3		N	-0-			-0-
03	349 R	349	-0-	-0-		-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	300 #	230	-0-	-70		-0-	230	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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	1170 #	1157	-0-	-13	-0-	1139	2	18	9	N	16					94
12	1209 #	374	-0-	-835	-0-	372	2	2	9	N	2					96
01	1209 #	583	-0-	-626	-0-	579	2	4	9	N	4					100
02	1092 #	964	-0-	-128	-0-	955	2	9	9	N	8					108
03	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	N	8					116
04	1170 #	976	-0-	-194	-0-	964	2	12	9	N	11					127

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
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-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

11	1770 N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1545	-0-	-222	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1552	-0-	-16	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	837 N	178	-0-	-659	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	476 N	231	-0-	-245	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20	9	N	18					337
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					366
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	151	1			254
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	26					280
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					288
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

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	5430 X	4993	-0-	-437	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	4390	-0-	-1221	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	4519	-0-	-937	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
*04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	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	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11680	-0-	-348	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
01	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	12018	-0-	-78	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12820	-0-	-572	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12833	-0-	-127	-0-	12833	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

11	9120	X	8368	-0-	-752	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8497	-0-	-927	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7411	-0-	-2168	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6999	-0-	-1653	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	4990	-0-	-4589	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*04	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	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	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1967	-0-	-606	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2114	-0-	-126	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

11	12390	X	11526	-0-	-864	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	10812	-0-	-1991	-0-	10809	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	12803	X	11547	-0-	-1256	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10811	-0-	-249	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11776	-0-	-345	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11331	-0-	-189	-0-	11331	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

11	25020	X	20399	-0-	-4621	-0-	20399	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	16505	-0-	-9349	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
01	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	28785	2			N	-0-					-0-
02	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	24121	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	25075	-0-	-624	-0-	25075	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	24764	-0-	-2266	-0-	24764	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

11	12570	X	4127	-0-	-8443	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
01	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	812	N	522	-0-	-290	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	525	-0-	-715	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	10583	-0-	-1777	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	9791	-0-	-2671	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11781	-0-	-759	-0-	11781	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1278	-0-	-1722	63	1278	2			N	-0-					-0-
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
*04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3831	-0-	1031	1031	3831	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2873	-0-	-227	804	2873	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2776	-0-	-224	580	2776	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7381	-0-	-1175	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	5786	-0-	-2770	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	6764	-0-	-964	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
03	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	3			N	-0-					-0-
*04	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

11	24150	X	22652	-0-	-1498	-0-	22652	3			N	-0-					-0-
12	23746	X	18446	-0-	-5300	-0-	18446	3			N	-0-					-0-
01	23746	X	23144	-0-	-602	-0-	23144	3			N	-0-					-0-
02	21448	X	20268	-0-	-1180	-0-	20268	3			N	-0-					-0-
03	23746	X	21858	-0-	-1888	-0-	21858	3			N	-0-					-0-
04	22650	X	20787	-0-	-1863	-0-	20787	3			N	-0-					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

11	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2478	-0-	-294	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	8513	-0-	-5592	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
01	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
02	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
03	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	7846	-0-	-5804	-0-	7846	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	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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	31770	N	30353	-0-	-1417	B	-0-	30353	2			N	-0-				-0-
12	30473	N	19483	-0-	-10990	B	-0-	19481	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	31279	N	27063	-0-	-4216	B	-0-	27063	2			N	-0-				-0-
02	28336	N	26955	-0-	-1381	B	-0-	26955	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32172	N	32172	-0-	-0-	B	-0-	32172	2			N	-0-				-0-
*04	35034	N	35034	-0-	-0-	B	-0-	35034	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	10	N	1	-0-	-9	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	23388 N	23388	-0-	-0- B	-0-	23388	2		N	-0-			-0-
12	24428 N	16796	-0-	-7632 B	-0-	16796	2		N	-0-			-0-
01	24645 N	23600	-0-	-1045 B	-0-	23600	2		N	-0-			-0-
02	21840 N	21757	-0-	-83 B	-0-	21757	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	23558 N	23558	-0-	-0- B	-0-	23558	2		N	-0-			-0-
*04	23802 N	23802	-0-	-0- B	-0-	23802	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

11	35550 N	32335	-0-	-3215 B	-1953	32335	2		N	-0-			-0-
12	35030 N	28018	-0-	-7012 B	-1953	28018	2		N	-0-			-0-
01	34255 N	32985	-0-	-1270 B	-1953	32985	2		N	-0-			-0-
02	30184 N	30594	-0-	410 B	-1543	30594	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1543													
03	34023 N	34023	-0-	-0- B	-0-	34023	2		N	-0-			-0-
04	31920 N	31833	-0-	-87 B	-0-	31833	2		N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
01	1023 N	630	-0-	-393 B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	942	-0-	-81 B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
*04	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	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	19980 N	19973	-0-	-7 B	-0-	19973	2		N	-0-			-0-
12	20646 N	17987	-0-	-2659 B	-0-	17987	2		N	-0-			-0-
01	20615 N	20326	-0-	-289 B	-0-	20326	2		N	-0-			-0-
02	18648 N	18365	-0-	-283 B	-0-	18365	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	18774 N	18774	-0-	-0- B	-0-	18774	2		N	-0-			-0-
04	19680 N	19481	-0-	-199 B	-0-	19481	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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- 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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	558	-0-	-132 B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
12	651 N	451	-0-	-200 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01	620 N	455	-0-	-165 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
02	532 N	462	-0-	-70 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

11	13863 N	13863	-0-	-0- B	-0-	13863	2		N	-0-			-0-
12	14260 N	9610	-0-	-4650 B	-0-	9610	2		N	-0-			-0-
01	13454 N	10412	-0-	-3042 B	-0-	10412	2		N	-0-			-0-
02	13877 N	13877	-0-	-0- B	-0-	13877	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12381 N	12381	-0-	-0- B	-0-	12381	2		N	-0-			-0-
*04	12788 N	12788	-0-	-0- B	-0-	12788	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

11	36420 N	31415	-0-	-5005 B	-1144	31415	2		N	-0-			-0-
12	36890 N	27888	-0-	-9002 B	-1144	27888	2		N	-0-			-0-
01	37541 N	32905	-0-	-4636 B	-1144	32905	2		N	-0-			-0-
02	31359 N	32503	-0-	1144 B	-0-	32503	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	36154 N	36154	-0-	-0- B	-0-	36154	2		N	-0-			-0-
*04	35225 N	35225	-0-	-0- B	-0-	35225	2		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

11	35280 N	31767	-0-	-3513 B	-0-	31767	2		N	-0-			-0-
12	36921 N	27860	-0-	-9061 B	-0-	27860	2		N	-0-			-0-
01	37231 N	29374	-0-	-7857 B	-0-	29374	2		N	-0-			-0-
02	33175 N	33175	-0-	-0- B	-0-	33175	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	33506 N	33506	-0-	-0- B	-0-	33506	2		N	-0-			-0-
*04	37943 N	37943	-0-	-0- B	-0-	37943	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	26619 N	26619	-0-	-0- B	-0-	26619	2		N	-0-			-0-
12	11356 N	11356	-0-	-0- B	-0-	11356	2		N	-0-			-0-
01	16661 N	16661	-0-	-0- B	-0-	16661	2		N	-0-			-0-
02	28294 N	28294	-0-	-0- B	-0-	28294	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31165 N	31165	-0-	-0- B	-0-	31165	2		N	-0-			-0-
*04	28745 N	28745	-0-	-0- B	-0-	28745	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	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
*04	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25230	N	24501	-0-	-729	B	-0-	24501	2		N	-0-					-0-
12	25730	N	19284	-0-	-6446	B	-0-	19284	2		N	-0-					-0-
01	24676	N	23815	-0-	-861	B	-0-	23815	2		N	-0-					-0-
02	22876	N	21367	-0-	-1509	B	-0-	21367	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24816	N	24816	-0-	-0-	B	-0-	24816	2		N	-0-					-0-
04	23040	N	22596	-0-	-444	B	-0-	22596	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	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2		N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2		N	-0-					-0-
01	651	N	627	-0-	-24	B	-0-	627	2		N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2		N	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2		N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

11	37410	N	37375	-0-	-35	B	-0-	37375	2		N	-0-					-0-
12	37448	N	33126	-0-	-4322	B	-0-	33126	2		N	-0-					-0-
01	36673	N	33280	-0-	-3393	B	-0-	33280	2		N	-0-					-0-
02	34888	N	30022	-0-	-4866	B	-0-	30022	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34226	N	34226	-0-	-0-	B	-0-	34226	2		N	-0-					-0-
*04	35622	N	35622	-0-	-0-	B	-0-	35622	2		N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

11	4140	N	4026	-0-	-114	B	-0-	4026	2		N	-0-					-0-
12	4216	N	3830	-0-	-386	B	-0-	3830	2		N	-0-					-0-
01	4216	N	3768	-0-	-448	B	-0-	3768	2		N	-0-					-0-
02	3752	N	3713	-0-	-39	B	-0-	3713	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4048	N	4048	-0-	-0-	B	-0-	4048	2		N	-0-					-0-
*04	3935	N	3935	-0-	-0-	B	-0-	3935	2		N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

11	14670	N	13537	-0-	-1133	B	-0-	13537	2		N	-0-					-0-
12	14384	N	13524	-0-	-860	B	-0-	13524	2		N	-0-					-0-
01	14632	N	13581	-0-	-1051	B	-0-	13581	2		N	-0-					-0-
02	13590	N	13590	-0-	-0-	B	-0-	13590	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13516	N	13083	-0-	-433	B	-0-	13083	2		N	-0-					-0-
*04	13437	N	13437	-0-	-0-	B	-0-	13437	2		N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

11	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2		N	-0-					-0-
12	1302	N	1263	-0-	-39	B	-0-	1263	2		N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	2		N	-0-					-0-
02	1176	N	1165	-0-	-11	B	-0-	1165	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	2		N	-0-					-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2		N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62250	N	60489	-0-	-1761 B	-9081	60489	2			N	-0-					-0-
12	57568	N	55524	-0-	-2044 B	-9081	55524	2			N	-0-					-0-
01	63457	N	68902	-0-	5445 B	-3636	68902	2			N	-0-					-0-
02	63082	N	77003	-0-	13921 B	10285	77003	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10285																	
03	47561	N	77507	-0-	29946 B	40231	77507	2			N	-0-					-0-
*04	113558	N	77015	-0-	-36543 B	3688	77015	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73530	N	70130	-0-	-3400 B	-11746	70130	2			N	-0-					-0-
12	61972	N	32100	-0-	-29872 B	-11746	32100	2			N	-0-					-0-
01	74028	N	47771	-0-	-26257 B	-11746	47771	2			N	-0-					-0-
02	65464	N	57472	-0-	-7992 B	-11746	57472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11746																	
03	51199	N	71430	-0-	20231 B	20231	71430	2			N	-0-					-0-
*04	83799	N	63568	-0-	-20231 B	-0-	63568	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	N	10423	-0-	-1187 B	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
12	12214	N	9935	-0-	-2279 B	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
01	10633	N	9194	-0-	-1439 B	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
02	14775	N	14775	-0-	-0- B	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11755	N	11755	-0-	-0- B	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
*04	13407	N	13407	-0-	-0- B	-0-	13407	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101597		28	-0-	-101569 B	-243906	28	2			N	-0-					-0-
12	58127		23	-0-	-58104 B	-302010	23	2			N	-0-					-0-
01	109275	#	-0-	-0-	-109275 B	-411285					N	-0-					-0-
02	18620	#	3	-0-	-18617 B	-429902	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -429902																	
03	124	#	-0-	-0-	-124 B	-430026					N	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19 B	-430045	11	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	29725 N	29725	-0-	-0- B	-0-	29725	2		N	-0-			-0-
12	30566 N	22295	-0-	-8271 B	-0-	22295	2		N	-0-			-0-
01	30318 N	26801	-0-	-3517 B	-0-	26801	2		N	-0-			-0-
02	27748 N	27247	-0-	-501 B	-0-	27247	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	30448 N	30448	-0-	-0- B	-0-	30448	2		N	-0-			-0-
*04	28849 N	28849	-0-	-0- B	-0-	28849	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

11	35940 N	35276	-0-	-664 B	-2513	35276	2		N	-0-			-0-
12	37200 N	30786	-0-	-6414 B	-2513	30786	2		N	-0-			-0-
01	36983 N	33520	-0-	-3463 B	-2513	33520	2		N	-0-			-0-
02	32928 N	34852	-0-	1924 B	-589	34852	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -589													
03	37453 N	37453	-0-	-0- B	-0-	37453	2		N	-0-			-0-
*04	35054 N	35054	-0-	-0- B	-0-	35054	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	24060 N	23998	-0-	-62 B	-3214	23998	2		N	-0-			-0-
12	24862 N	18548	-0-	-6314 B	-3214	18548	2		N	-0-			-0-
01	24583 N	24743	-0-	160 B	-3054	24743	2		N	-0-			-0-
02	22400 N	22878	-0-	478 B	-2576	22878	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2576													
03	25202 N	25202	-0-	-0- B	-0-	25202	2		N	-0-			-0-
04	23940 N	23740	-0-	-200 B	-0-	23740	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

11	5760 N	5679	-0-	-81 B	-0-	5679	2		N	-0-			-0-
12	5859 N	5277	-0-	-582 B	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
01	5890 N	5696	-0-	-194 B	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
02	5292 N	5086	-0-	-206 B	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5719 N	5719	-0-	-0- B	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
04	5520 N	5470	-0-	-50 B	-0-	5470	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	15254 N	15254	-0-	-0- B	-0-	15254	2		N	-0-			-0-
12	15190 N	10947	-0-	-4243 B	-0-	10947	2		N	-0-			-0-
01	15438 N	13118	-0-	-2320 B	-0-	13118	2		N	-0-			-0-
02	14224 N	13220	-0-	-1004 B	-0-	13220	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15012 N	15012	-0-	-0- B	-0-	15012	2		N	-0-			-0-
*04	14453 N	14453	-0-	-0- B	-0-	14453	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

11	1140 N	1111	-0-	-29 B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1126	-0-	-52 B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12120 N	9684	-0-	-2436 B	-0-	9684	2		N	-0-			-0-
12	11749 N	8470	-0-	-3279 B	-0-	8470	2		N	-0-			-0-
01	10695 N	8879	-0-	-1816 B	-0-	8879	2		N	-0-			-0-
02	9044 N	7167	-0-	-1877 B	-0-	7167	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	8463 N	6890	-0-	-1573 B	-0-	6890	2		N	-0-			-0-
04	8580 N	6305	-0-	-2275 B	-0-	6305	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
02	336 N	238	-0-	-98 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	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	101235	19521	-0-	-81714 B	-366087	19521	2		N	-0-			-0-
12	57920	31320	-0-	-26600 B	-392687	31320	2		N	-0-			-0-
01	69254 #	20583	-0-	-48671 B	-441358	20583	2		N	-0-			-0-
02	62552 #	56949	-0-	-5603 B	-446961	56949	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276151 CANCELLED UNDERAGE -> -170810													
03	31310 N	37351	-0-	6041 B	-270110	37351	2		N	-0-			-0-
04	19920 N	34953	-0-	15033 B	-0-	34953	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

11	19110 N	17646	-0-	-1464 B	-0-	17646	2		N	-0-			-0-
12	19871 N	11968	-0-	-7903 B	-0-	11968	2		N	-0-			-0-
01	19065 N	14529	-0-	-4536 B	-0-	14529	2		N	-0-			-0-
02	17594 N	17594	-0-	-0- B	-0-	17594	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	19991 N	19991	-0-	-0- B	-0-	19991	2		N	-0-			-0-
04	14070 N	17317	-0-	3247 B	-0-	17317	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

11	11996 N	11996	-0-	-0- B	-0-	11996	2		N	-0-			-0-
12	11935 N	10064	-0-	-1871 B	-0-	10064	2		N	-0-			-0-
01	13664 N	13664	-0-	-0- B	-0-	13664	2		N	-0-			-0-
02	14302 N	14302	-0-	-0- B	-0-	14302	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11773 N	11773	-0-	-0- B	-0-	11773	2		N	-0-			-0-
04	12570 N	7348	-0-	-5222 B	-0-	7348	2		N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3312	-0-	312 B	1373	3312	2			N	-0-			-0-
12	4953 R	3580	-0-	-1373 B	-0-	3580	2			N	-0-			-0-
01	3771 R	3771	-0-	-0- B	-0-	309	1	3462	2	N	-0-			-0-
02	3105 R	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3597 R	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
*04	3593 R	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	2			N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

11	7440 N	6103	-0-	-1337 B	-0-	6103	2			N	-0-			-0-
12	7440 N	5539	-0-	-1901 B	-0-	5539	2			N	-0-			-0-
01	7578 N	7578	-0-	-0- B	-0-	595	1	6983	2	N	-0-			-0-
02	6433 N	6433	-0-	-0- B	-0-	6433	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	7229 N	7229	-0-	-0- B	-0-	7229	2			N	-0-			-0-
*04	7575 N	7575	-0-	-0- B	-0-	7575	2			N	-0-			-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

11	1860 N	1291	-0-	-569 B	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1256	-0-	-108 B	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	146	1	1897	2	N	-0-			-0-
02	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1271 N	1045	-0-	-226 B	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	881	-0-	-1099 B	-0-	881	2			N	-0-			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

11	120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	310 N	60	-0-	-250 B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
*04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

11	960 N	913	-0-	-47 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	880	-0-	-143 B	-0-	880	2			N	-0-			-0-
01	992 N	908	-0-	-84 B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
04	870 N	555	-0-	-315 B	-0-	555	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	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	682	N	375	-0-	-307 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	272	-0-	-100 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

11	3864	N	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	3102	N	3102	-0-	-0- B	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3017	N	3017	-0-	-0- B	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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- 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-

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- 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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4163 N	4163	-0-	-0- B	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
12	4281 N	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
01	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
02	2380 N	2106	-0-	-274 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2635 N	2054	-0-	-581 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
04	2550 N	2338	-0-	-212 B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

11	12937 N	12937	-0-	-0- B	-0-	12937	3			N	-0-					-0-
12	13299 N	12368	-0-	-931 B	-0-	12368	3			N	-0-					-0-
01	13466 N	13466	-0-	-0- B	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
02	12040 N	12040	-0-	-0- B	-0-	12040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	13336 N	13336	-0-	-0- B	-0-	13336	3			N	-0-					-0-
*04	12893 N	12893	-0-	-0- B	-0-	12893	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

11	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*04	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

11	10451 N	10451	-0-	-0- B	-0-	10451	3			N	-0-					-0-
12	13813 N	13813	-0-	-0- B	-0-	13813	3			N	-0-					-0-
01	13675 N	13675	-0-	-0- B	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
02	11433 N	11433	-0-	-0- B	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	12118 N	12118	-0-	-0- B	-0-	12118	3			N	-0-					-0-
*04	11309 N	11309	-0-	-0- B	-0-	11309	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

11	62232 N	62232	-0-	-0- B	-0-	62232	3			N	-0-					-0-
12	54405 N	31758	-0-	-22647 B	-0-	31758	3			N	-0-					-0-
01	58032 N	35249	-0-	-22783 B	-0-	35249	3			N	-0-					-0-
02	62376 N	65952	-0-	3576 B	3576	65952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3576																
03	47029 N	69070	-0-	22041 B	25617	69070	3			N	-0-					-0-
*04	81661 N	56044	-0-	-25617 B	-0-	1960	1	54084	3	N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

11	1620 N	1536	-0-	-84 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	1068	-0-	-575 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1317	-0-	-264 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	1428 N	1410	-0-	-18 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*04	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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	29490 N	27558	-0-	-1932 B	-1863	592	1	26966	2	N	-0-			-0-
12	29202 N	23021	-0-	-6181 B	-1863	550	1	22471	2	N	-0-			-0-
01	25916 N	25447	-0-	-469 B	-1863	600	1	24847	2	N	-0-			-0-
02	25732 N	24044	-0-	-1688 B	-1863	24044	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1863														
03	26527 N	26527	-0-	-0- B	-0-	26527	3			N	-0-			-0-
04	24630 N	17472	-0-	-7158 B	-0-	551	1	16921	3	N	-0-			-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 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	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-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

11	25140 N	22978	-0-	-2162 B	-0-	22978	3			N	-0-			-0-
12	26846 N	15591	-0-	-11255 B	-0-	15591	3			N	-0-			-0-
01	28415 N	28415	-0-	-0- B	-0-	28415	3			N	-0-			-0-
02	25027 N	25027	-0-	-0- B	-0-	25027	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	26267 N	26267	-0-	-0- B	-0-	26267	3			N	-0-			-0-
04	26580 N	25204	-0-	-1376 B	-0-	899	1	24305	3	N	-0-			-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-			-0-
02	392 N	338	-0-	-54 B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
*04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

11	390 N	1493	-0-	1103 B	-1307	1493	3			N	-0-			-0-
12	403 N	280	-0-	-123 B	-1307	280	3			N	-0-			-0-
01	124 N	449	-0-	325 B	-982	449	3			N	-0-			-0-
02	1316 N	1372	-0-	56 B	-926	1372	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -926														
03	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
*04	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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	44910 N	42796	-0-	-2114 B	-3464	42796 3		N	-0-			-0-
12	44113 N	27323	-0-	-16790 B	-3464	27323 3		N	-0-			-0-
01	41726 N	39547	-0-	-2179 B	-3464	39547 3		N	-0-			-0-
02	39956 N	41145	-0-	1189 B	-2275	41145 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2275												
03	44325 N	44325	-0-	-0- B	-0-	44325 3		N	-0-			-0-
*04	42103 N	42103	-0-	-0- B	-0-	42103 3		N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

11	18570 N	13448	-0-	-5122 B	-0-	13448 3		N	-0-			-0-
12	18290 N	11456	-0-	-6834 B	-0-	11456 3		N	-0-			-0-
01	16988 N	13948	-0-	-3040 B	-0-	13948 3		N	-0-			-0-
02	14753 N	14753	-0-	-0- B	-0-	14753 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14706 N	14706	-0-	-0- B	-0-	14706 3		N	-0-			-0-
*04	14272 N	14272	-0-	-0- B	-0-	14272 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
*04	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 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	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-

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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

11	27515 N	33893	-0-	6378 B	-0-	33893 2		N	-0-			-0-
12	25916 N	22716	-0-	-3200 B	-0-	22716 2		N	-0-			-0-
01	33201 N	31109	-0-	-2092 B	-0-	31109 2		N	-0-			-0-
02	31640 N	22016	-0-	-9624 B	-0-	22016 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	29755 N	29755	-0-	-0- B	-0-	29755 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	77580 N	67542	-0-	-10038 B	-9240	67542	2		N	-0-			-0-
12	59335 N	41792	-0-	-17543 B	-9240	41792	2		N	-0-			-0-
01	76973 N	54532	-0-	-22441 B	-9240	54532	2		N	-0-			-0-
02	63028 N	70264	-0-	7236 B	-2004	70264	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2004													
03	49021 N	78683	-0-	29662 B	29662	78683	2		N	-0-			-0-
04	52770 N	76194	-0-	23424 B	-0-	76194	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

11	101063	86797	-0-	-14266 B	41206	86797	2		N	-0-			-0-
12	57822	62264	-0-	4442 B	45648	62264	2		N	-0-			-0-
01	120026	78662	-0-	-41364 B	4284	78662	2		N	-0-			-0-
02	63359	92916	-0-	29557 B	33841	92916	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33841													
03	47771	98059	-0-	50288 B	84129	98059	2		N	-0-			-0-
04	86790 #	97375	-0-	10585 B	-0-	97375	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- 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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

11	31127 N	31127	-0-	-0- B	-0-	31127	2		N	-0-			-0-
12	30938 N	22173	-0-	-8765 B	-0-	22173	2		N	-0-			-0-
01	31837 N	27329	-0-	-4508 B	-0-	27329	2		N	-0-			-0-
02	29064 N	28716	-0-	-348 B	-0-	28716	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32314 N	32314	-0-	-0- B	-0-	32314	2		N	-0-			-0-
04	26460 N	31793	-0-	5333 B	-0-	31793	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	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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

11	5230 N	5230	-0-	-0- B	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
12	4867 N	4403	-0-	-464 B	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
01	5474 N	5474	-0-	-0- B	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
02	4933 N	4933	-0-	-0- B	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5459 N	5459	-0-	-0- B	-0-	5459	2		N	-0-			-0-
04	5310 N	5242	-0-	-68 B	-0-	5242	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 3		N	-0-			-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
01	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3		N	-0-			-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1635	-0-	-132 B	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
04	1920 N	1938	-0-	18 B	-0-	1938 3		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- 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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

11	2880 N	2814	-0-	-66 B	-0-	2814 2		N	-0-			-0-
12	2976 N	2670	-0-	-306 B	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2826	-0-	-88 B	-0-	2826 2		N	-0-			-0-
02	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071 2		N	-0-			-0-
04	2730 N	2968	-0-	238 B	-0-	2968 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	18998 N	18998	-0-	-0- B	-0-	18998 2		N	-0-			-0-
12	18507 N	13530	-0-	-4977 B	-0-	13530 2		N	-0-			-0-
01	20527 N	20527	-0-	-0- B	-0-	20527 2		N	-0-			-0-
02	19588 N	19588	-0-	-0- B	-0-	19588 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	20611 N	20611	-0-	-0- B	-0-	20611 2		N	-0-			-0-
04	19860 N	20750	-0-	890 B	-0-	20750 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	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

11	99816	112641	-0-	12825 B	90629	112641 3		N	-0-			-0-
12	57108	69857	-0-	12749 B	103378	69857 3		N	-0-			-0-
01	118544	110994	-0-	-7550 B	95828	110994 3		N	-0-			-0-
02	62577	105575	-0-	42998 B	138826	105575 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 138826												
03	47181	115361	-0-	68180 B	207006	115361 3		N	-0-			-0-
04	112650	104784	-0-	-7866 B	-0-	104784 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11585 N	11585	-0-	-0- B	-0-	11585	2		N	-0-			-0-
12	12431 N	7558	-0-	-4873 B	-0-	7558	2		N	-0-			-0-
01	12834 N	7074	-0-	-5760 B	-0-	7074	2		N	-0-			-0-
02	10808 N	3703	-0-	-7105 B	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9725 N	9725	-0-	-0- B	-0-	9725	2		N	-0-			-0-
04	0 N	5356	-0-	5356 B	-0-	5356	3		N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

11	109797	122728	-0-	12931 B	330809	122728	3		N	-0-			-0-
12	62819	96588	-0-	33769 B	364578	96588	3		N	-0-			-0-
01	130398	118116	-0-	-12282 B	352296	118116	3		N	-0-			-0-
02	68835	115641	-0-	46806 B	399102	115641	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 399102													
03	51899	126159	-0-	74260 B	473362	126159	3		N	-0-			-0-
04	122730 #	119372	-0-	-3358 B	-0-	119372	3		N	-0-			-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	448 N	37	-0-	-411 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	434	-0-	-155 B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
04	420 N	507	-0-	87 B	-0-	507	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- 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-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

11	20820 N	20204	-0-	-616 B	-0-	20204	2		N	-0-			-0-
12	21514 N	13283	-0-	-8231 B	-0-	13283	2		N	-0-			-0-
01	21514 N	18129	-0-	-3385 B	-0-	18129	2		N	-0-			-0-
02	18844 N	18566	-0-	-278 B	-0-	18566	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	21072 N	21072	-0-	-0- B	-0-	21072	2		N	-0-			-0-
04	17550 N	20551	-0-	3001 B	-0-	20551	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

11	17596 N	17596	-0-	-0- B	-0-	17596	2		N	-0-			-0-
12	13950 N	13240	-0-	-710 B	-0-	13240	2		N	-0-			-0-
01	16461 N	15206	-0-	-1255 B	-0-	15206	2		N	-0-			-0-
02	15904 N	15487	-0-	-417 B	-0-	15487	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	17215 N	17215	-0-	-0- B	-0-	17215	2		N	-0-			-0-
04	0 N	17124	-0-	17124 B	-0-	17124	3		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2		N	-0-			-0-
12	6789 X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
01	6789 X	6501	-0-	-288	-0-	6501	2		N	-0-			-0-
02	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6878	-0-	-35	-0-	6878	2		N	-0-			-0-
*04	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	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	20130 X	18438	-0-	-1692	-0-	18438	2		N	-0-			-0-
12	20615 X	16303	-0-	-4312	-0-	16303	2		N	-0-			-0-
01	20615 X	18884	-0-	-1731	-0-	18884	2		N	-0-			-0-
02	18620 X	18486	-0-	-134	-0-	18486	2		N	-0-			-0-
03	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2		N	-0-			-0-
*04	20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	20386	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

11	5310 X	173	-0-	-5137	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	2318	-0-	-3169	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
01	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
03	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2		N	-0-			-0-
04	5580 X	5270	-0-	-310	-0-	5270	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

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

11	14520 X	13433	-0-	-1087	-0-	13433	2		N	-0-			-0-
12	19530 X	18676	-0-	-854	-0-	18676	2		N	-0-			-0-
01	19530 X	13539	-0-	-5991	-0-	13539	2		N	-0-			-0-
02	17640 X	15292	-0-	-2348	-0-	15292	2		N	-0-			-0-
03	18662 X	11883	-0-	-6779	-0-	11883	2		N	-0-			-0-
04	18060 X	11769	-0-	-6291	-0-	11769	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

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

11	840	N	832	-0-	-8	-0-	823	2	9	9	Y	8					125
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5					130
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	3	10	9	Y	9					139
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10					149
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	3	11	9	Y	10					159
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	3	11	9	Y	10					169

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

11	840	N	833	-0-	-7	-0-	824	2	9	9	Y	8					94
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5					99
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	3	10	9	Y	9					108
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10					118
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	3	11	9	Y	10					128
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	3	11	9	Y	10					138

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	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					91
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1					92
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					92
02	2352	X	1956	-0-	-396	-0-	1956	2			Y	-0-					92
03	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2264	2	7	9	Y	6					98
*04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2101	2	8	9	Y	7					105

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					2
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					2
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					2
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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	11130	X	8569	-0-	-2561	-0-	8475	3	94	9	Y	85	186	1			109
12	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	7258	1	10023	3	Y	72					181
							79	9									
*01	10106	X	8099	-0-	-2007	-0-	7969	3	130	9	Y	118					299
02	8848	X	7510	-0-	-1338	-0-	7413	3	97	9	Y	88	179	1			208
03	11563	X	9435	-0-	-2128	-0-	9338	3	97	9	Y	88					296
04	11190	X	8877	-0-	-2313	-0-	8835	3	42	9	Y	38	191	1			143

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 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-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	3	Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

11	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	21	1	29	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	68	1	94	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-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-					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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2018 - P/A 01/30/18

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2018 - P/A 01/22/2018

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
*04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022

*07	93		85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	93		71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*09	90		81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*10	93		61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	90		28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	93		15	-0-	-78	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
*01	93		12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*02	84		15	-0-	-69	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	93		8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	90		24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

*07	66		76	-0-	10	10	76	3			N	-0-					-0-
*08	62		75	-0-	13	23	75	3			N	-0-					-0-
*09	60		47	-0-	-13	10	47	3			N	-0-					-0-
*10	62		45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*11	60		47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	62		162	-0-	100	100	68	1	94	3	N	-0-					-0-
*01	62		87	-0-	25	125	87	3			N	-0-					-0-
*02	56		126	-0-	70	195	126	3			N	-0-					-0-
03	349		108	-0-	-241	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*04	206		133	-0-	-73	-0-	133	3			N	-0-					-0-

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	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-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680 #	18366	-0-	-1314	-0-	18366	3			N	-0-					-0-
12	20336 #	16412	-0-	-3924	-0-	16412	3			N	-0-					-0-
01	20150 #	17727	-0-	-2423	-0-	17727	3			N	-0-					-0-
02	18200 #	17685	-0-	-515	-0-	17685	3			N	-0-					-0-
03	20150 #	20009	-0-	-141	-0-	20009	3			N	-0-					-0-
*04	19713 R	19713	-0-	-0-	-0-	19713	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3			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

11	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					19
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					19
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	331	2	24	9	N	22					41
02	392 N	74	-0-	-318	-0-	50	2	24	9	N	22					63
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	N	4					67
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	452	2	24	9	N	22					89

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

11	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1085	2	50	9	Y	45	38	1			41
12	1209 N	641	-0-	-568	-0-	620	2	21	9	Y	19	41	1			19
01	1147 N	652	-0-	-495	-0-	622	2	30	9	Y	27	28	1			18
02	1008 N	1000	-0-	-8	-0-	967	2	33	9	Y	30	34	1			14
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	2	9	9	Y	8					22
*04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	Y	2					24

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

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

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

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1798	2	179	9	Y	163	125	1			148
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1658	2	134	9	Y	122	148	1			122
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1990	2	136	9	Y	124	163	1			83
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1981	2	147	9	Y	134	156	1			61
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2126	2	37	9	Y	34					95
*04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	2	7	9	Y	6					101

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16095	2	24	9	N	22					179
12	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13652	2	28	9	N	25					204
01	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16084	2	81	9	N	74	183	1			95
02	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	15403	2	37	9	N	34					129
03	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16734	2	48	9	N	44					173
*04	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	15971	2	44	9	N	40					213

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1452	2	33	9	N	30					190
12	1891	N	1350	-0-	-541	-0-	1315	2	35	9	N	32	190	1			32
01	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1514	2	31	9	N	28					60
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1394	2	44	9	N	40					100
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1573	2	43	9	N	39					139
04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1458	2	34	9	N	31					170

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					16
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					16
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4227	2	15	9	N	14					30
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4475	2	6	9	N	5					35
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4988	2	23	9	N	21					56
*04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4625	2	11	9	N	10					66

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

11	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	75	-0-	15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

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

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	#	10498	-0-	-92	-0-	10498	3			N	-0-					-0-
12	10943	#	8107	-0-	-2836	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
01	11435	R	11435	-0-	-0-	-0-	11435	3			N	-0-					-0-
02	9912	#	9900	-0-	-12	-0-	9900	3			N	-0-					-0-
03	10974	#	10804	-0-	-170	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
04	11070	#	10223	-0-	-847	-0-	10223	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	123	-0-	-2078	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
*03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

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

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10020 X	4164	-0-	-5856	-0-	4164	2			N	-0-			-0-
12	10354 X	5191	-0-	-5163	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
01	10354 X	3613	-0-	-6741	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
02	9352 X	4327	-0-	-5025	-0-	4327	2			N	-0-			-0-
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-			-0-
*04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

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	33431 X	33431	-0-	-0-	-0-	11899	2	21532	4	N	-0-			-0-
12	40982 X	32997	-0-	-7985	-0-	21485	2	11512	4	N	-0-			-0-
01	42718 X	5966	-0-	-36752	-0-	4923	2	1043	4	N	-0-			-0-
02	38584 X	35	-0-	-38549	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	42718 X	29693	-0-	-13025	-0-	6205	2	23488	4	N	-0-			-0-
*04	45905 X	45905	-0-	-0-	-0-	23755	2	22150	4	N	-0-			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

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

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	4564	1	1919	2	N	-0-			-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	4923	1	1332	2	N	-0-			-0-
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4398	1	1601	2	N	-0-			-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	4739	1	1168	2	N	-0-			-0-
*03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	5070	1	1385	2	N	-0-			-0-
*04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	4524	1	1543	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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
02	1260	N	730	-0-	-530	-0-	730	3			N	-0-			-0-
03	1395	N	975	-0-	-420	-0-	975	3			N	-0-			-0-
04	0	N	1136	-0-	1136	-0-	1136	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

11	44700	X	39735	-0-	-4965	-0-	39735	2			N	-0-			-0-
12	46190	X	42390	-0-	-3800	-0-	42390	2			N	-0-			-0-
01	46190	X	35461	-0-	-10729	-0-	35461	2			N	-0-			-0-
02	41048	X	39568	-0-	-1480	-0-	39568	2			N	-0-			-0-
*03	45415	X	43626	-0-	-1789	-0-	43626	2			N	-0-			-0-
*04	41768	X	41768	-0-	-0-	-0-	41768	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

11	38880	X	35115	-0-	-3765	-0-	35115	2			N	-0-			-0-
12	40176	X	36819	-0-	-3357	-0-	36819	2			N	-0-			-0-
01	40176	X	31391	-0-	-8785	-0-	31391	2			N	-0-			-0-
02	36036	X	33539	-0-	-2497	-0-	33539	2			N	-0-			-0-
*03	39122	X	35735	-0-	-3387	-0-	35735	2			N	-0-			-0-
*04	36899	X	36899	-0-	-0-	-0-	36899	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

11	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-			-0-
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	908	-0-	-394	-0-	908	2			N	-0-			-0-
02	1204	N	809	-0-	-395	-0-	809	2			N	-0-			-0-
*03	1333	N	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-			-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			N	-0-			-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 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-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6238	-0-	-86	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
*03	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
*04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	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	32970	X	30800	-0-	-2170	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	32075	-0-	-1994	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
01	34069	X	28758	-0-	-5311	-0-	28758	2			N	-0-					-0-
02	30520	X	29272	-0-	-1248	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
*03	33790	X	32876	-0-	-914	-0-	32876	2			N	-0-					-0-
*04	31750	X	31750	-0-	-0-	-0-	31750	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	11370	X	11266	-0-	-104	-0-	11266	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	11572	-0-	-177	-0-	11572	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10981	-0-	-768	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
02	10528	X	9864	-0-	-664	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	11429	-0-	-227	-0-	11429	3			N	-0-					-0-
04	11280	X	11073	-0-	-207	-0-	11073	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9891	-0-	-909	-0-	9891	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	10268	-0-	-892	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	9235	-0-	-1925	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
02	9940	X	7904	-0-	-2036	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	10327	-0-	-678	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	5404	-0-	-4526	-0-	5404	3			N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5183	-0-	-955	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5069	-0-	-1069	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5221	-0-	-323	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	4944	-0-	-1008	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4450	-0-	-1310	-0-	4450	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22860 X	21807	-0-	-1053	-0-	21807	3		N	-0-			-0-
12	23405 X	22886	-0-	-519	-0-	22886	3		N	-0-			-0-
01	23343 X	22662	-0-	-681	-0-	22662	3		N	-0-			-0-
02	21084 X	20629	-0-	-455	-0-	20629	3		N	-0-			-0-
03	23219 X	22292	-0-	-927	-0-	22292	3		N	-0-			-0-
04	22140 X	22160	-0-	20	-0-	22160	3		N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	25980 X	25815	-0-	-165	-0-	25815	3		N	-0-			-0-
12	26846 X	26421	-0-	-425	-0-	26421	3		N	-0-			-0-
01	26722 X	26379	-0-	-343	-0-	26379	3		N	-0-			-0-
02	24136 X	23837	-0-	-299	-0-	23837	3		N	-0-			-0-
03	26691 X	26457	-0-	-234	-0-	26457	3		N	-0-			-0-
04	25830 X	21688	-0-	-4142	-0-	21688	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-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

11	4394 R	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
12	4610 R	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
01	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
02	4529 R	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
03	4677 R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
04	5280 #	3968	-0-	-1312	-0-	3968	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

11	DLQ G-10	55	-0-	55	124	55	2		Y	-0-			8
12	DLQ G-10	16	-0-	16	140	16	2		Y	-0-			8
01	249 R	109	-0-	-140	-0-	109	2		Y	-0-			8
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			8
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			8
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			8

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*04	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	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	1380	#	1328	-0-	-52	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1395	#	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1260	#	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*04	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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	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-

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	DLQ G-10		55	-0-	55	98	55	2			Y	-0-					78
12	DLQ G-10		16	-0-	16	114	16	2			Y	-0-					78
01	204	R	90	-0-	-114	-0-	90	2			Y	-0-					78
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					78
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					78
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	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	2280	#	2234	-0-	-46	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2414	R	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2356	#	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2164	R	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2418	#	2139	-0-	-279	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	2340	#	2028	-0-	-312	-0-	2028	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	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2378 R	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					48
12	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					48
01	2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					48
02	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					48
03	2607 R	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					48
04	1860 #	2517	-0-	657	-0-	2517	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	5114 R	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
12	5270 #	5188	-0-	-82	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
01	5270 #	4954	-0-	-316	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
02	4760 #	4657	-0-	-103	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
03	5228 R	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
04	5040 #	4970	-0-	-70	-0-	4970	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	217	3	26	9	Y	24					36
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					36
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	Y	9					45
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	252	3	14	9	Y	13					58
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	280	3	8	9	Y	7					65
*04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	272	3	21	9	Y	19	84	1			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

11	570 #	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532 #	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	589 #	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	570 #	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
12	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
01	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
02	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
03	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
*04	960 #	847	-0-	-113	-0-	847	3			Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

11	870 #	786	-0-	-84	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	899 #	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	899 #	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	812 #	609	-0-	-203	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	837 #	715	-0-	-122	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	810 #	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	453	3	33	9	Y	30					46
12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					46
01	540 R	540	-0-	-0-	-0-	530	3	10	9	Y	9					55
02	498 R	498	-0-	-0-	-0-	477	3	21	9	Y	19					74
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	529	3	13	9	Y	12					86
*04	548 R	548	-0-	-0-	-0-	484	3	64	9	Y	58	141	1			3

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	Y	21					28
12	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					28
01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	654	3	10	9	Y	9					37
02	610 R	610	-0-	-0-	-0-	589	3	21	9	Y	19					56
03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	644	3	13	9	Y	12					68
04	630 #	608	-0-	-22	-0-	544	3	64	9	Y	58	123	1			3

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	242	3	51	9	Y	46					77
12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	257	3	21	9	Y	19					96
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	Y	8					104
02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	292	3	19	9	Y	17					121
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	324	3	10	9	Y	9					130
*04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	311	3	43	9	Y	39	167	1			2

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-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. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	8161	-0-	-2658	-0-	8160	2	1	9	N	1	1	8			8
*06	10260	X	9483	-0-	-777	-0-	9483	2			N	-0-					8
*07	9610	X	5637	-0-	-3973	-0-	5637	2			N	-0-					8
*08	8680	X	7454	-0-	-1226	-0-	7454	2			N	-0-					8
*09	9480	X	4777	-0-	-4703	-0-	4776	2	1	9	N	1	1	8			8
*10	9796	X	5308	-0-	-4488	-0-	5307	2	1	9	N	1	1	8			8
*11	9480	X	7135	-0-	-2345	-0-	7135	2			N	-0-					8
*12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8152	2	2	9	N	2	2	8			8
*01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7459	2	4	9	N	4	4	8			8
*02	6664	X	4650	-0-	-2014	-0-	4650	2			N	-0-					8
03	8153	X	5527	-0-	-2626	-0-	5526	2	1	9	N	1	1	8			8
*04	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9504	2	3	9	N	3	3	8			8

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-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

11	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	4302	2			N	-0-					6
12	6324	X	6084	-0-	-240	-0-	6084	2			N	-0-					6
01	6324	X	4081	-0-	-2243	-0-	4080	2	1	9	N	1					7
02	5712	X	3773	-0-	-1939	-0-	3773	2			N	-0-					7
03	6076	X	4570	-0-	-1506	-0-	4570	2			N	-0-					7
04	5880	X	5442	-0-	-438	-0-	5439	2	3	9	N	3					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			22
12	930	X	143	-0-	-787	-0-	142	2	1	9	N	1	1	8			22
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					22
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2671	2	3	9	N	3	2	8			23
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	N	3	3	8			23
04	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	2852	2	2	9	N	2	1	8			24

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

11	13620	X	10575	-0-	-3045	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	4564	-0-	-7557	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	3843	-0-	-6821	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	5683	-0-	-4201	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10807	-0-	-136	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9816	-0-	-774	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6173	2	10	9	N	9	4	8			5
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5935	2	1	9	N	1	1	8			5
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					5
04	5970	X	1578	-0-	-4392	-0-	1577	2	1	9	N	1	1	8			5

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

11	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2			N	-0-					11
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					11
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					11
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1	1	8			11
03	1116	N	822	-0-	-294	-0-	821	2	1	9	N	1					12
04	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	1027	2			N	-0-					12

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

11	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					9
12	1705	N	958	-0-	-747	-0-	956	2	2	9	N	2					11
01	1116	N	12	-0-	-1104	-0-	12	2			N	-0-					11
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	N	5					16
03	961	N	740	-0-	-221	-0-	736	2	4	9	N	4	2	8			18
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	N	1					19

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

11	9150	X	7614	-0-	-1536	-0-	7614	2			N	-0-					8
12	9207	X	7120	-0-	-2087	-0-	7120	2			N	-0-					8
01	8556	X	5976	-0-	-2580	-0-	5976	2			N	-0-					8
02	7420	X	6067	-0-	-1353	-0-	6063	2	4	9	N	4					12
03	7998	X	6622	-0-	-1376	-0-	6622	2			N	-0-					12
04	7620	X	5383	-0-	-2237	-0-	5383	2			N	-0-					12

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

11	9240	X	2004	-0-	-7236	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	8			20
12	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12029	2	1	9	N	1	1	8			20
01	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					20
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					20
03	10695	X	7982	-0-	-2713	-0-	7975	2	7	9	N	6	2	8			24
04	10350	X	8025	-0-	-2325	-0-	8002	2	23	9	N	21	5	8			40

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

11	2280	X	2086	-0-	-194	-0-	2086	2			N	-0-					2
12	2356	X	1062	-0-	-1294	-0-	1062	2			N	-0-					2
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1	1	8			2
02	1960	N	1172	-0-	-788	-0-	1171	2	1	9	N	1					3
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2	2	8			3
04	2280	N	2174	-0-	-106	-0-	2172	2	2	9	N	2	1	8			4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

11	90480	X	86126	-0-	-4354	-0-	85586	2	540	9	N	491	372	1	1	8	300
12	93496	X	88048	-0-	-5448	-0-	87485	2	563	9	N	512	380	1	1	8	431
01	91977	X	85950	-0-	-6027	-0-	85382	2	568	9	N	516	648	1	2	8	297
02	82768	X	74604	-0-	-8164	-0-	74150	2	454	9	N	413	565	1	1	8	144
03	89900	X	85474	-0-	-4426	-0-	84934	2	540	9	N	491	368	1	3	8	264
04	86130	X	68338	-0-	-17792	-0-	67907	2	431	9	N	392	562	1	1	8	93

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					70
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					70
01	5394	X	8	-0-	-5386	-0-	8	2			N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					70

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6331	2	2	9	N	2	2	8			49
12	6014	X	625	-0-	-5389	-0-	625	2			N	-0-					49
01	6665	X	450	-0-	-6215	-0-	450	2			N	-0-					49
02	6020	X	1331	-0-	-4689	-0-	1331	2			N	-0-					49
03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7320	2	28	9	N	25	3	8			71
04	6330	X	1390	-0-	-4940	-0-	1370	2	20	9	N	18	6	8			83

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1220	2	4	9	N	4	3	8			14
12	1085	X	876	-0-	-209	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8			14
01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	8			14
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	N	4	3	8			15
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			15
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1343	2	19	9	N	17	5	8			27

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	5	8			3
12	9	N	-0-	-0-	-9	-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

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					10
12	2480	N	957	-0-	-1523	-0-	957	2			N	-0-					10
01	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			N	-0-					10
02	2296	N	1666	-0-	-630	-0-	1665	2	1	9	N	1					11
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	2	1	9	N	1					12
04	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	1900	2	1	9	N	1					13

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4	1	8			6
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6	6	8			6
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					6

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	11397	-0-	-1623	-0-	11396	2	1	9	N	1	1	8			12
12	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14684	2	1	9	N	1	1	8			12
01	13454	X	1249	-0-	-12205	-0-	1249	2			N	-0-					12
02	11676	X	608	-0-	-11068	-0-	608	2			N	-0-					12
03	14694	X	13148	-0-	-1546	-0-	13107	2	41	9	N	37	18	8			31
04	14220	X	12708	-0-	-1512	-0-	12701	2	7	9	N	6	4	8			33

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			31
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			31
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					31

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22668	2	1	9	N	1	1	8			16
12	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	19905	2	4	9	N	4					20
01	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16736	2	2	9	N	2					22
02	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	22561	2	10	9	N	9					31
03	11532	X	6388	-0-	-5144	-0-	6387	2	1	9	N	1	1	8			31
04	11160	X	5946	-0-	-5214	-0-	5943	2	3	9	N	3	3	8			31

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1656	-0-	-354	-0-	1656	2			N	-0-					7
12	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	1721	2			N	-0-					7
01	2077	X	104	-0-	-1973	-0-	104	2			N	-0-					7
02	1540	N	217	-0-	-1323	-0-	217	2			N	-0-					7
03	1736	N	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			N	-0-					7
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					39
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					39
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					39
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					39
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8			13
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6321	2	4	9	N	4	4	8			13
01	5921	X	3935	-0-	-1986	-0-	3929	2	6	9	N	5	5	8			13
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7300	2	2	9	N	2	2	8			13
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7440	2	2	9	N	2	2	8			13
*04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6343	2	4	9	N	4	4	8			13

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3	3	8			3
12	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					3
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					3
02	1204	N	870	-0-	-334	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			3
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8	8	8			3
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	2	4	9	N	4	4	8			3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	599	-0-	-361	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	992	N	180	-0-	-812	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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	1950	X	1155	-0-	-795	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8			48
12	2015	X	148	-0-	-1867	-0-	148	2			N	-0-					48
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2706	2	2	9	N	2	2	8			48
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1856	2	2	9	N	2	2	8			48
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					48
04	2550	N	1299	-0-	-1251	-0-	1291	2	8	9	N	7	7	8			48

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					69
12	10416	X	10020	-0-	-396	-0-	10020	2			N	-0-					69
01	10416	X	9396	-0-	-1020	-0-	9396	2			N	-0-					69
02	9520	X	8656	-0-	-864	-0-	8656	2			N	-0-					69
03	10540	X	10248	-0-	-292	-0-	10248	2			N	-0-					69
04	10200	X	9887	-0-	-313	-0-	9887	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	339	-0-	-21	-0-	327	2	12	9	N	11					34
12	372	X	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					34
01	372	X	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					34
02	308	X	8	-0-	-300	-0-	8	2			N	-0-					34
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	425	2	21	9	N	19					53
*04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	457	2	21	9	N	19					72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	2493	-0-	-2877	-0-	2492	8	1	9	N	1	1	8			28
12	5549	X	3338	-0-	-2211	-0-	3335	2	3	9	N	3	1	8			30
01	5549	X	2681	-0-	-2868	-0-	2650	2	31	9	N	28					58
02	4340	X	1139	-0-	-3201	-0-	1131	2	8	9	N	7					65
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5538	2	1	9	N	1					66
*04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4550	2	4	9	N	4	1	8			69

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

11	2730	X	2522	-0-	-208	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8			8
12	3038	X	1733	-0-	-1305	-0-	1731	2	2	9	N	2					10
01	3038	X	424	-0-	-2614	-0-	422	2	2	9	N	2	2	8			10
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2872	2	1	9	N	1					11
03	2604	X	1909	-0-	-695	-0-	1909	2			N	-0-					11
*04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

11	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	3320	2	3	9	N	3					52
12	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			52
01	4216	X	2476	-0-	-1740	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			52
02	3808	X	2595	-0-	-1213	-0-	2593	2	2	9	N	2	2	8			52
03	4216	X	3020	-0-	-1196	-0-	2986	2	34	9	N	31	31	8			52
04	3330	X	1575	-0-	-1755	-0-	1575	2			N	-0-					52

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					11
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9036	2	1	9	N	1					12
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5202	2	10	9	N	9					21
02	8820	X	3038	-0-	-5782	-0-	3038	2			N	-0-					21
03	9765	X	2525	-0-	-7240	-0-	2525	2			N	-0-					21
04	9450	X	2147	-0-	-7303	-0-	2147	2			N	-0-					21

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					6
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					6
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					6
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					6
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					6
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					6

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					10
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					10
04	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			N	-0-					10

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

11	49740	X	44970	-0-	-4770	-0-	44967	2	3	9	N	3	1	8			23
12	50406	X	46531	-0-	-3875	-0-	46528	2	3	9	N	3					26
01	48918	X	31750	-0-	-17168	-0-	31750	2			N	-0-					26
02	44156	X	35565	-0-	-8591	-0-	35564	2	1	9	N	1					27
03	46531	X	41443	-0-	-5088	-0-	41443	2			N	-0-					27
04	45030	X	39564	-0-	-5466	-0-	39564	2			N	-0-					27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1040	-0-	-670	-0-	1040	2			N	-0-					41
12	1798	X	703	-0-	-1095	-0-	703	2			N	-0-					41
01	1798	X	531	-0-	-1267	-0-	531	2			N	-0-					41
02	1624	X	835	-0-	-789	-0-	835	2			N	-0-					41
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8			41
*04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2940	-0-					N	1	1	8			42
12	2883	X	255	-0-	-2628	-0-	255	2			N	-0-					42
01	2728	X	87	-0-	-2641	-0-	85	2	2	9	N	2	2	8			42
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			42
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2309	2	36	9	N	33	1	8			74
*04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2086	2	11	9	N	10					84

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2018 - PLUGGED 01/25/18

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	22972	2	1	9	N	1	1	8			33
12	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	25802	2	6	9	N	5	2	8			36
01	22630	X	15769	-0-	-6861	-0-	15767	2	2	9	N	2	1	8			37
02	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19290	2	88	9	N	80	3	8			114
03	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	26538	2	21	9	N	19	4	8			129
04	24990	X	21497	-0-	-3493	-0-	21488	2	9	9	N	8	7	8			130

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	2			N	-0-					69
12	2170	X	1563	-0-	-607	-0-	1563	2			N	-0-					69
01	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	1545	2			N	-0-					69
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	1375	2			N	-0-					69
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					69
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44331	X	44331	-0-	-0-	-0-	44329	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	44843	X	44843	-0-	-0-	-0-	44840	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	46128	X	45898	-0-	-230	-0-	45867	2	31	9	N	28	3	8			25
02	41664	X	38973	-0-	-2691	-0-	38954	2	19	9	N	17	3	8			39
03	46128	X	44884	-0-	-1244	-0-	44867	2	17	9	N	15	11	8			43
04	44430	X	42525	-0-	-1905	-0-	42506	2	19	9	N	17	13	8			47

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	2	8			10
12	1798	N	524	-0-	-1274	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8			10
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					10
02	1064	N	169	-0-	-895	-0-	169	2			N	-0-					10
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					10
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

11	22860	X	18749	-0-	-4111	-0-	18749	2			N	-0-					34
12	23622	X	9694	-0-	-13928	-0-	9694	2			N	-0-					34
01	23622	X	28	-0-	-23594	-0-	28	2			N	-0-					34
02	20300	X	12845	-0-	-7455	-0-	12845	2			N	-0-					34
03	25587	X	25587	-0-	-0-	-0-	25587	2			N	-0-					34
*04	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	19105	2			N	-0-					34

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

11	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11198	2	2	9	N	2	2	8			8
12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12212	2	1	9	N	1	1	8			8
01	12493	X	12089	-0-	-404	-0-	12088	2	1	9	N	1	1	8			8
02	11284	X	10973	-0-	-311	-0-	10966	2	7	9	N	6	6	8			8
03	12493	X	12056	-0-	-437	-0-	12050	2	6	9	N	5	5	8			8
04	11820	X	11597	-0-	-223	-0-	11589	2	8	9	N	7	7	8			8

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3524	-0-	724	724	3524	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	429	-0-	-724	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3709	-0-	709	709	3709	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

11	9630	X	9058	-0-	-572	-0-	9055	2	3	9	N	3	3	8			20
12	13237	X	7772	-0-	-5465	-0-	7771	2	1	9	N	1					21
01	13237	X	11161	-0-	-2076	-0-	11161	2			N	-0-					21
02	11956	X	10957	-0-	-999	-0-	10956	2	1	9	N	1					22
03	12493	X	10932	-0-	-1561	-0-	10932	2			N	-0-					22
04	10800	X	9959	-0-	-841	-0-	9959	2			N	-0-					22

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

11	1740	X	19	-0-	-1721	-0-	10	2	9	9	N	8	7	8			21
12	1798	X	8	-0-	-1790	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			21
01	1550	X	18	-0-	-1532	-0-	18	2			N	-0-					21
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					21
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					21
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

11	6060	X	4313	-0-	-1747	-0-	4313	2			N	-0-					15
12	6262	X	4565	-0-	-1697	-0-	4565	2			N	-0-					15
01	6262	X	4769	-0-	-1493	-0-	4769	2			N	-0-					15
02	4256	X	3878	-0-	-378	-0-	3878	2			N	-0-					15
03	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	4422	2			N	-0-					15
04	4620	X	4304	-0-	-316	-0-	4304	2			N	-0-					15

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	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			17
12	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					17
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					17
02	1960	N	1937	-0-	-23	-0-	1937	2			N	-0-					17
03	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	1929	2			N	-0-					17
04	2160	N	1661	-0-	-499	-0-	1661	2			N	-0-					17

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42811	X	42811	-0-	-0-	-0-	42633	2	178	9	N	162	151	1	28	8	320
12	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	41840	2	363	9	N	330	300	1	17	8	333
01	41509	X	34842	-0-	-6667	-0-	34422	2	420	9	N	382	332	1	4	8	379
02	39928	X	33925	-0-	-6003	-0-	33587	2	338	9	N	307	334	1	22	8	330
03	44206	X	37594	-0-	-6612	-0-	37251	2	343	9	N	312	334	1	20	8	288
04	42780	X	36326	-0-	-6454	-0-	36188	2	138	9	N	125	138	1	40	8	235

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 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	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			N	-0-					27
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					27
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					27
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					27
03	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			N	-0-					27
04	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	1892	2			N	-0-					27

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					15
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					15
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					15
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					15
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	2			N	-0-					15

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8545	2	2	9	N	2	1	8			125
12	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10335	2	11	9	N	10	3	8			132
01	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10225	2	3	9	N	3	1	8			134
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9527	2	4	9	N	4	1	8			137
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10362	2	4	9	N	4	3	8			138
*04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9767	2	4	9	N	4	4	8			138

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9641	2	2	9	N	2	2	8			23
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7173	2	3	9	N	3	3	8			23
01	5301	X	3201	-0-	-2100	-0-	3201	2			N	-0-					23
02	5096	X	2764	-0-	-2332	-0-	2764	2			N	-0-					23
03	5642	X	2595	-0-	-3047	-0-	2595	2			N	-0-					23
04	5460	X	1857	-0-	-3603	-0-	1856	2	1	9	N	1	1	8			23

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	4620	X	3957	-0-	-663	-0-	3956	2	1	9	N	1	1	8			16
12	3968	X	3098	-0-	-870	-0-	3098	2			N	-0-					16
01	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	3816	2	4	9	N	4	4	8			16
02	3696	X	3153	-0-	-543	-0-	3152	2	1	9	N	1	1	8			16
03	4092	X	1768	-0-	-2324	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8			16
04	3960	X	1534	-0-	-2426	-0-	1531	2	3	9	N	3	3	8			16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1137	-0-	-843	-0-	1137	2			N	-0-					13
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					13
01	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					13
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					13
03	2449	N	1534	-0-	-915	-0-	1533	2	1	9	N	1					14
*04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	2					16

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	47670	X	45741	-0-	-1929	-0-	45646	2	95	9	N	86	1	8			150
12	48980	X	48120	-0-	-860	-0-	47915	2	205	9	N	186	189	1	4	8	143
01	48236	X	43025	-0-	-5211	-0-	42826	2	199	9	N	181	191	1	8	8	125
02	43232	X	41777	-0-	-1455	-0-	41594	2	183	9	N	166	175	1	6	8	110
03	48112	X	46254	-0-	-1858	-0-	46060	2	194	9	N	176	184	1	7	8	95
04	46560	X	44450	-0-	-2110	-0-	44271	2	179	9	N	163	186	1	2	8	70

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-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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	17970	X	12874	-0-	-5096	-0-	12766	2	108	9	N	98	1	8			201
12	13795	X	12767	-0-	-1028	-0-	12687	2	80	9	N	73					274
01	17732	X	22	-0-	-17710	-0-	12	2	10	9	N	9	196	1			87
02	16016	X	13930	-0-	-2086	-0-	13846	2	84	9	N	76					163
03	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18825	2	136	9	N	124					287
04	12870	X	2432	-0-	-10438	-0-	2414	2	18	9	N	16	189	1			114

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	6690	X	5676	-0-	-1014	-0-	5676	2			N	-0-					25
12	6293	X	5091	-0-	-1202	-0-	5091	2			N	-0-					25
01	6293	X	5233	-0-	-1060	-0-	5233	2			N	-0-					25
02	5600	X	4613	-0-	-987	-0-	4613	2			N	-0-					25
03	6200	X	5426	-0-	-774	-0-	5426	2			N	-0-					25
04	5670	X	5253	-0-	-417	-0-	5253	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8	8	8			7
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					7
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					10
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	386	2	3	9	N	3	2	8			11
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					12
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	283	2	51	9	N	46	45	8			13

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 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	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					16
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					16
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2011	-0-	-719	-0-	2011	2			N	-0-					25
12	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	2249	2			N	-0-					25
01	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	2538	2	2	9	N	2	2	8			25
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1					26
03	2263	N	1658	-0-	-605	-0-	1658	2			N	-0-					26
04	2460	N	1027	-0-	-1433	-0-	1027	2			N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	199	-0-	-611	-0-	199	2			N	-0-					78
12	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					78
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					79
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	137	2	1	9	N	1	1	8			79
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1	1	8			79
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					79

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	21631	2	241	9	N	219	188	1	4	8	227
12	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	22272	2	219	9	N	199	191	1	2	8	233
01	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21106	2	230	9	N	209	350	1	2	8	90
02	20412	X	18564	-0-	-1848	-0-	18373	2	191	9	N	174	162	1			102
03	22599	X	19967	-0-	-2632	-0-	19783	2	184	9	N	167	166	1			103
04	21870	X	18841	-0-	-3029	-0-	18676	2	165	9	N	150	149	1			104

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4604	2	21	9	N	19	19	8			12
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			12
01	3813	X	1151	-0-	-2662	-0-	1137	2	14	9	N	13	13	8			12
02	3696	X	1023	-0-	-2673	-0-	1004	2	19	9	N	17	17	8			12
03	4092	X	103	-0-	-3989	-0-	103	2			N	-0-					12
04	3960	X	20	-0-	-3940	-0-	14	2	6	9	N	5	5	8			12

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

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

*05	1147	N	504	-0-	-643	-0-	504	2			N	-0-					84
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					84
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					84
*08	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					84
*09	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-					84
*10	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					84
*11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					84
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					84
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					84
*02	280	N	101	-0-	-179	-0-	101	2			N	-0-					84
03	713	N	14	-0-	-699	-0-	14	2			N	-0-					84
04	270	N	25	-0-	-245	-0-	25	2			N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

11	57036	X	57036	-0-	-0-	-0-	56674	2	362	9	N	329	368	1	1	8	221
12	62041	X	62041	-0-	-0-	-0-	61680	2	361	9	N	328	190	1	2	8	357
01	59766	X	59766	-0-	-0-	-0-	59471	2	295	9	N	268	382	1			243
02	53228	X	50631	-0-	-2597	-0-	50369	2	262	9	N	238	191	1	1	8	289
03	62031	X	51747	-0-	-10284	-0-	51482	2	265	9	N	241	180	1	1	8	349
04	60030	X	54562	-0-	-5468	-0-	54171	2	391	9	N	355	368	1	110	8	226

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

11	660	X	399	-0-	-261	-0-	398	2	1	9	N	1					73
12	775	X	311	-0-	-464	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			73
01	837	X	549	-0-	-288	-0-	549	2			N	-0-					73
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					75
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					75
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					75

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					14
01	1271	X	127	-0-	-1144	-0-	127	2			N	-0-					14
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

11	3690	X	2510	-0-	-1180	-0-	1200	1	1310	3	N	-0-			-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1008	1	2899	3	N	-0-			-0-
01	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	1104	1	2547	3	N	-0-			-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1344	1	3298	3	N	-0-			-0-
03	3813	X	1972	-0-	-1841	-0-	1488	1	484	3	N	-0-			-0-
04	3690	X	4457	-0-	767	-0-	1440	1	3017	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	576	1	1062	3	N	-0-			-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	432	1	1328	3	N	-0-			-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	624	1	2663	3	N	-0-			-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	1056	1	1649	3	N	-0-			-0-
03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1488	1	615	3	N	-0-			-0-
04	750	X	3435	-0-	2685	-0-	1440	1	1995	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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-			37
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	12	1	70	3	N	-0-			37
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-			37
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	N	-0-			37
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	64	3	N	-0-			37
04	90	N	177	-0-	87	-0-	1	1	176	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

11	2220	X	446	-0-	-1774	-0-	55	1	391	3	N	-0-			-0-
12	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	605	1	1577	3	N	-0-			-0-
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	935	1	1525	3	N	-0-			-0-
02	2072	X	1358	-0-	-714	-0-	1210	1	148	3	N	-0-			-0-
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	1705	1	762	3	N	-0-			-0-
04	2220	X	2616	-0-	396	-0-	1650	1	966	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	36	1	6571	3	N	-0-			-0-
12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	16	1	1927	3	N	-0-			-0-
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	29	1	1952	3	N	-0-			-0-
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1918	3	N	-0-			-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	37	1	6187	3	N	-0-			-0-
04	1380	X	6599	-0-	5219	-0-	36	1	6563	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	5	N	7	-0-	2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	350	3	N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	8	1	864	3	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	3	N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	22	1	1473	3	N	-0-					-0-
03	868	N	407	-0-	-461	-0-	37	1	370	3	N	-0-					-0-
04	450	N	149	-0-	-301	-0-	36	1	113	3	N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	185	2			N	-0-					-0-
12	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	16583					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	16583					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	16583					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	16583					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	16583					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	16583					Y	NO RPT			-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

11	6660 X	1851	-0-	-4809	-0-	130	1	1721	2	N	-0-			98
12	6882 X	6126	-0-	-756	-0-	446	1	5680	2	N	-0-			98
01	6882 X	5838	-0-	-1044	-0-	452	1	5386	2	N	-0-			98
02	4256 X	657	-0-	-3599	-0-	54	1	603	2	N	-0-			98
*03	6138 X	804	-0-	-5334	-0-	679	1	125	2	N	-0-			98
04	5940 X	125	-0-	-5815	-0-	125	2			N	-0-			98

FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

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

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			20
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			20
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10			30
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			30
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			30
*04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			30

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
02	364 N	205	-0-	-159	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790 X	8782	-0-	-3008	-0-	8782	2			N	-0-					50
12	17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	17382	2	12	9	N	11					61
01	18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	18709	2	30	9	N	27					88
02	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	16997	2	30	9	N	27					115
03	12183 X	11298	-0-	-885	-0-	11298	2			N	-0-					115
04	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	12412	2	1	9	N	1					116

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

11	210 N	187	-0-	-23	-0-	145	2	42	9	N	38					113
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	160	2	28	9	N	25					138
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	220	2	17	9	N	15					153
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	551	2	53	9	N	48	162	1	7	8	32
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	143	2	7	9	N	6					38
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	96	2	33	9	N	30					68

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

11	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
12	12648 X	7300	-0-	-5348	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
01	12648 X	4994	-0-	-7654	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	11424 X	6570	-0-	-4854	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
04	10800 X	12983	-0-	2183	-0-	12983	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

11	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5177 X	3595	-0-	-1582	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	3463	-0-	-1325	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	2063	-0-	-3238	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	5704	-0-	-86	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3314	-0-	-592	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3476	-0-	-332	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3714	-0-	-502	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3679	-0-	-401	-0-	3679	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 (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11629	2	12	9	N	11					111
12	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					111
01	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12913	2	2	9	N	2					113
02	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10674	2	34	9	N	31					144
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10579	2	9	9	N	8					152
04	30	X	11997	-0-	11967	-0-	11982	2	15	9	N	14					166

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

11	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	27429	2			N	-0-					22
12	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	22002	2			N	-0-					22
01	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					22
02	22428	X	22163	-0-	-265	-0-	22163	2			N	-0-					22
03	24831	X	18521	-0-	-6310	-0-	18521	2			N	-0-					22
04	24030	X	18361	-0-	-5669	-0-	18361	2			N	-0-					22

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

11	2100	N	1734	-0-	-366	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1717	-0-	-639	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1412	-0-	-212	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1503	-0-	-477	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

11	30360	X	17493	-0-	-12867	-0-	17493	2			N	-0-					79
12	30101	X	20091	-0-	-10010	-0-	20091	2			N	-0-					79
01	29729	X	20331	-0-	-9398	-0-	20331	2			N	-0-					79
02	26096	X	24337	-0-	-1759	-0-	24337	2			N	-0-					79
03	28303	X	26593	-0-	-1710	-0-	26593	2			N	-0-					79
04	19680	X	26069	-0-	6389	-0-	26069	2			N	-0-					79

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

11	20190	X	18233	-0-	-1957	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	16386	-0-	-4074	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	17294	-0-	-2577	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	15944	-0-	-1780	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	12977	-0-	-6646	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	18676	-0-	436	-0-	18676	2			N	-0-					-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
RSP PERMIAN, LLC //CONT.// 732224
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-

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-			614
12	2914 X	2316	-0-	-598	-0-	2316	3		N	-0-			614
01	2914 X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3		N	-0-			614
02	2632 X	1800	-0-	-832	-0-	1800	3		N	-0-			614
03	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	2192	3		N	-0-			614
04	2820 X	2527	-0-	-293	-0-	2527	3		N	-0-			614

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

11	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			62
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3		N	-0-			62
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		N	-0-			62
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-			62
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3		N	-0-			62
*04	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3		N	-0-			62

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					36
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					36
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					36
02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					36
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			N	-0-					36
*04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					157
12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					157
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					157
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2032	3	1	9	N	1	1	8			157
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					157
*04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					157

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1151	-0-	-1489	-0-	1151	3			N	-0-					200
12	1674	X	892	-0-	-782	-0-	892	3			N	-0-					200
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					200
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					200
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6823	3	198	9	N	180					380
*04	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12793	3	204	9	N	185	185	1			380

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	2910	X	113	-0-	-2797	-0-	113	3			N	-0-					98
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					98
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					98
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					98
03	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	3969	3			N	-0-					98
04	4230	X	3684	-0-	-546	-0-	3684	3			N	-0-					98

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					362
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					362
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					362
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					362
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					362
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					362

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			N	-0-					293
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					293
01	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					293
02	6216	X	2957	-0-	-3259	-0-	2957	3			N	-0-					293
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					293
*04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					573
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					573
01	2790	X	1565	-0-	-1225	-0-	1565	3			N	-0-					573
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					573
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					573
*04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					573

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					1558
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					1558
01	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					1558
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					1558
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3			N	-0-					1558
*04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	5934	3	426	9	N	387	387	1			1558

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5041	3	202	9	N	184					887
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					887
01	6138	X	4236	-0-	-1902	-0-	4236	3			N	-0-					887
02	5544	X	3392	-0-	-2152	-0-	3392	3			N	-0-					887
03	6138	X	3804	-0-	-2334	-0-	3804	3			N	-0-					887
04	5250	X	3837	-0-	-1413	-0-	3837	3			N	-0-					887

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21120	X	17826	-0-	-3294	-0-	17826	3			N	-0-					637
12	21824	X	16719	-0-	-5105	-0-	16719	3			N	-0-					637
01	21824	X	17166	-0-	-4658	-0-	16967	3	199	9	N	181	181	1			637
02	18956	X	14539	-0-	-4417	-0-	14539	3			N	-0-					637
03	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	3			N	-0-					637
*04	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	3			N	-0-					637

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3345	-0-	345	1152	3345	3			N	-0-					158
12	4627	X	3475	-0-	-1152	-0-	3475	3			N	-0-					158
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					158
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					158
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					158
*04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					158

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	8760	X	6278	-0-	-2482	-0-	6278	3			N	-0-					924
12	8060	X	4016	-0-	-4044	-0-	4016	3			N	-0-					924
01	5022	X	3120	-0-	-1902	-0-	3120	3			N	-0-					924
*02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					N	-0-					924
*03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					924
*04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-					924

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					288
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					288
01	2914	N	356	-0-	-2558	-0-	356	3			N	-0-					288
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					288
03	2511	N	2130	-0-	-381	-0-	2130	3			N	-0-					288
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					288

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		37	-0-	37	37	37	4			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		714	-0-	714	751	100	4	614	9	N	558	558	1			-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5410	-0-	-470	-0-	5410	3			N	-0-					197
12	6076	X	5060	-0-	-1016	-0-	5060	3			N	-0-					197
01	5053	X	4199	-0-	-854	-0-	4199	3			N	-0-					197
02	5040	X	3060	-0-	-1980	-0-	3060	3			N	-0-					197
03	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	5252	3			N	-0-					197
*04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	18238	-0-	-2402	-0-	18238	3			N	-0-					95
12	21328	X	18288	-0-	-3040	-0-	18288	3			N	-0-					95
01	19406	X	17966	-0-	-1440	-0-	17966	3			N	-0-					95
02	17528	X	16306	-0-	-1222	-0-	16306	3			N	-0-					95
03	19406	X	18083	-0-	-1323	-0-	18083	3			N	-0-					95
*04	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	3			N	-0-					95

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	1876	-0-	-1904	-0-	1876	3			N	-0-					159
12	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1876	3			N	-0-					159
01	2263	X	19	-0-	-2244	-0-	19	3			N	-0-					159
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					159
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					159
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			400
12	2666 X	2593	-0-	-73	-0-	2593	3		N	-0-			400
01	2604 X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	3		N	-0-			400
02	2436 N	1929	-0-	-507	-0-	1929	3		N	-0-			400
03	2604 N	2020	-0-	-584	-0-	2020	3		N	-0-			400
*04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-			400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		N	-0-			345
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			345
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			345
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-				N	-0-			345
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			345
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			345

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	27263				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	27263				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	27263				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	27263				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	27263				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	27263				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			223
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3		N	-0-			223
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3		N	-0-			223
02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3		N	-0-			223
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3		N	-0-			223
*04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		N	-0-			223

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

11	3000 N	3279	-0-	279	279	3279	3		N	-0-			47
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			47
01	2449 X	713	-0-	-1736	-0-	713	3		N	-0-			47
02	2212 X	1772	-0-	-440	-0-	1772	3		N	-0-			47
03	2449 X	983	-0-	-1466	-0-	983	3		N	-0-			47
04	2370 X	1282	-0-	-1088	-0-	1282	3		N	-0-			47

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
*04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	12270	X	7562	-0-	-4708	-0-	7562	3		N	-0-			-0-
12	12679	X	11773	-0-	-906	-0-	11773	3		N	-0-			-0-
01	10168	X	10064	-0-	-104	-0-	10064	3		N	-0-			-0-
02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3		N	-0-			-0-
03	11780	X	7574	-0-	-4206	-0-	7574	3		N	-0-			-0-
04	11400	X	8345	-0-	-3055	-0-	8345	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			33
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

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 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			199
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			199
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			199
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			199
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-			199
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

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 (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21120 X	19114	-0-	-2006	-0-	19114	3		N	-0-			358
12	21824 X	14937	-0-	-6887	-0-	14937	3		N	-0-			358
01	20863 X	20465	-0-	-398	-0-	20465	3		N	-0-			358
02	18396 X	17973	-0-	-423	-0-	17973	3		N	-0-			358
03	19964 X	19805	-0-	-159	-0-	19805	3		N	-0-			358
04	19800 X	18969	-0-	-831	-0-	18969	3		N	-0-			358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

11	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3		N	-0-			60
12	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3		N	-0-			60
01	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3		N	-0-			60
02	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3		N	-0-			60
03	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3		N	-0-			60
*04	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	3		N	-0-			60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880				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	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3		N	-0-			31
12	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	3		N	-0-			31
01	9362 X	7530	-0-	-1832	-0-	7530	3		N	-0-			31
02	8456 X	7997	-0-	-459	-0-	7997	3		N	-0-			31
03	9362 X	8096	-0-	-1266	-0-	8083	3	13 9	N	12			43
04	9060 X	7225	-0-	-1835	-0-	7225	3		N	-0-			43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			67
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			67

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			421
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			421
01	1767 N	1416	-0-	-351	-0-	1416	3		N	-0-			421
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-			421
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-			421
*04	3000 N	3348	-0-	348	348	3348	3		N	-0-			421

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

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

BRUNSON C26-16 WELL #: RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

11	17723 X	17723	-0-	-0-	-0-	17393	3	330	4	N	-0-			659
12	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	182	1	17073	3	N	-0-			659
01	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	61	1	16390	3	N	-0-			659
02	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	30	1	14196	3	N	-0-			659
03	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	10	1	14507	3	N	-0-			659
*04	17007 X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	3			N	-0-			659

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

11	84810 X	72832	-0-	-11978	-0-	72832	3			N	-0-			225
12	87637 X	77387	-0-	-10250	-0-	77387	3			N	-0-			225
01	84754 X	57995	-0-	-26759	-0-	57995	3			N	-0-			225
02	76552 X	63798	-0-	-12754	-0-	63798	3			N	-0-			225
03	77376 X	44841	-0-	-32535	-0-	44841	3			N	-0-			225
04	74880 X	23270	-0-	-51610	-0-	13452	1	9818	3	N	-0-			225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

11	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	3			N	-0-			532
12	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3			N	-0-			532
01	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			N	-0-			532
02	28 X	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-			532
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			532
*04	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	3			N	-0-			532

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			222
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			222
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	4	N	-0-			222
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			222
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			222
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			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	5670 X	4914	-0-	-756	-0-	653	1	4261	2	N	-0-					-0-
12	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	686	1	4625	2	N	-0-					-0-
01	5301 X	5076	-0-	-225	-0-	633	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	4592 X	4488	-0-	-104	-0-	598	1	3890	2	N	-0-					-0-
03	5084 X	4881	-0-	-203	-0-	662	1	4219	2	N	-0-					-0-
04	5130 X	4680	-0-	-450	-0-	619	1	4061	2	N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

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

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

11	7200 X	4351	-0-	-2849	-0-	4351	3			Y	-0-					-0-
12	6138 X	4050	-0-	-2088	-0-	4050	3			Y	-0-					-0-
01	5518 X	3732	-0-	-1786	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
02	4620 X	2635	-0-	-1985	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
03	5115 X	3412	-0-	-1703	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
04	4350 X	2911	-0-	-1439	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	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-

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	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-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

11	1470 N	185	-0-	-1285	-0-	30 133	1 9	22	2	N	121	177	1			229
12	1364 N	289	-0-	-1075	-0-	31 142	1 9	116	2	N	129					358
01	992 N	215	-0-	-777	-0-	31 102	1 9	82	2	N	93	188	1			263
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	9	N	136					399
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	30	1	123	9	N	112	346	1			165
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	30	1	111	9	N	101					266

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

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

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	3	7	9	N	6					181
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1938	3	1	9	N	1					182
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	3	10	9	N	9	163	1			28
02	1400	N	425	-0-	-975	-0-	425	3			N	-0-					28
03	1953	N	107	-0-	-1846	-0-	107	3			N	-0-					28
04	690	N	2004	-0-	1314	-0-	2002	3	2	9	N	2					30

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

11	7860	X	7758	-0-	-102	-0-	7745	3	13	9	N	12	211	1			73
12	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7686	3	30	9	N	27					100
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7641	3	18	9	N	16					116
02	7252	X	6971	-0-	-281	-0-	6956	3	15	9	N	14					130
03	8029	X	7411	-0-	-618	-0-	7403	3	8	9	N	7					137
04	7770	X	6792	-0-	-978	-0-	6769	3	23	9	N	21					158

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			N	-0-					34
12	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1007	3			N	-0-					34
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					34
02	1708	N	747	-0-	-961	-0-	747	3			N	-0-					34
03	992	N	406	-0-	-586	-0-	406	3			N	-0-					34
04	990	N	1873	-0-	883	-0-	1873	3			N	-0-					34

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1220	-0-	-404	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	1290	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3169	-0-	-644	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
*04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5945	-0-	-25	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	6135	-0-	-34	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6100	-0-	-224	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	5956	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1669	-0-	-1301	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	890	-0-	-877	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1482	-0-	-506	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1743	-0-	-458	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1705	-0-	-5	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098	N	250	-0-	-848	-0-	250	3			Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	167	-0-	-565	-0-	167	3			Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

11	6750	X	4630	-0-	-2120	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5460	-0-	-224	-0-	4667	2	793	4	N	-0-					-0-
03	6944	X	6653	-0-	-291	-0-	6503	2	150	4	N	-0-					-0-
04	6720	X	6286	-0-	-434	-0-	5948	2	338	4	N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

11	7650	X	6606	-0-	-1044	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7337	-0-	-568	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6452	-0-	-436	-0-	5515	2	937	4	N	-0-					-0-
03	8029	X	7510	-0-	-519	-0-	7340	2	170	4	N	-0-					-0-
04	7770	X	6722	-0-	-1048	-0-	6360	2	362	4	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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 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 #: 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 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 #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 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 #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 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 #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 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-

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 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 #: 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	232980 X	207984	-0-	-24996	-0-	207984	2		N	-0-			-0-
12	240746 X	194909	-0-	-45837	-0-	194909	2		N	-0-			-0-
01	221309 X	169081	-0-	-52228	-0-	169081	2		N	-0-			-0-
02	199892 X	180383	-0-	-19509	-0-	180383	2		N	-0-			-0-
03	221309 X	194427	-0-	-26882	-0-	194427	2		N	-0-			-0-
04	207990 X	186007	-0-	-21983	-0-	186007	2		N	-0-			-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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3	Y	-0-			-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	442	-0-	-147	-0-	442	3	Y	-0-			-0-
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-			-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

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

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	1	N	-0-			-0-
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	1	N	-0-			-0-
01	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	2543	1	N	-0-			-0-
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	1	N	-0-			-0-
03	2790 N	1120	-0-	-1670	-0-	1120	1	N	-0-			-0-
04	2460 N	2423	-0-	-37	-0-	2423	1	N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

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

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	1			N	-0-					268
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					268
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	1			N	-0-					268
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					268
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					268
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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	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-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

11	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1354	2			N	-0-					89
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					89
01	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					89
02	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			N	-0-					89
03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-					89
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2340	2	62	9	N	56					287
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	N	11					298
01	2759	N	2336	-0-	-423	-0-	2301	2	35	9	N	32					330
02	2240	N	2157	-0-	-83	-0-	2135	2	22	9	N	20	165	1			185
03	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2226	2	23	9	N	21					206
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					206

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

11	780	N	290	-0-	-490	-0-	290	2			Y	-0-					103
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	Y	1					104
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	Y	2					106
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	Y	3					109
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	756	2	10	9	Y	9					118
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	716	2	6	9	Y	5					123

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
*04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	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

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	1			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2956 - 3108

*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	0	26	-0-	26	26	13	3	13	4		N	-0-					-0-
*07	0	305	-0-	305	331	305	3				N	-0-					-0-
*08	0	292	-0-	292	623	262	3	30	4		N	-0-					-0-
*09	0	381	-0-	381	1004	381	3				N	-0-					-0-
*10	0	410	-0-	410	1414	410	3				N	-0-					-0-
*11	0	217	-0-	217	1631	217	3				N	-0-					-0-
*12	0	8	-0-	8	1639	8	4				N	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	1639						N	-0-					-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	1639						N	-0-					-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	1639						N	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	1639						N	-0-					-0-

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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	14B2	EXT	406	-0-	406	433	405	3	1	9	N	1					2
12	14B2	EXT	210	-0-	210	643	210	3			N	-0-	2	1			-0-
01	803	R	160	-0-	-643	-0-	159	3	1	9	N	1					1
02	788	R	788	-0-	-0-	-0-	780	3	8	9	N	7					8
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	N	3					11
*04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	N	1					12

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	80	1			26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	17	1			19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	15	1			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

11	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2				N	-0-					-0-
12	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	37	1	9107	2		N	4	4	8			-0-
						4	9										
01	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9102	2	11	9		N	10	10	8			-0-
02	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	29	1	8868	2		N	3	3	8			-0-
						3	9										
03	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	10247	2	250	9		N	227	227	8			-0-
*04	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2				N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	190					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	0	N	62	-0-	62	-0-	62	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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-

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

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
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

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

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

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

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	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6952	3	13	9	N	12					208
12	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5393	3	8	9	N	7	183	1			32
01	6510 X	6215	-0-	-295	-0-	6204	3	11	9	N	10					42
02	5880 X	5816	-0-	-64	-0-	5805	3	11	9	N	10					52
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7181	3	12	9	N	11					63
*04	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7555	3	12	9	N	11					74

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

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

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					179
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	64					183
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					241
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					282
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					64
04	0 #	666	-0-	666	-0-	75	1	349	3	Y	151					215
						76	4	166	9							

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

11	450 #	434	-0-	-16	-0-	54	1	300	3	N	-0-					-0-
						80	4									
12	434 #	335	-0-	-99	-0-	45	1	224	3	N	-0-					-0-
						66	4									
01	682 #	304	-0-	-378	-0-	44	1	173	3	N	-0-					-0-
						87	4									
02	616 #	264	-0-	-352	-0-	42	1	161	3	N	-0-					-0-
						61	4									
03	682 #	405	-0-	-277	-0-	65	1	278	3	N	-0-					-0-
						62	4									
04	420 #	1820	-0-	1400	-0-	278	1	1269	3	N	-0-					-0-
						273	4									

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

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

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	810	1	1268	3	N	-0-				55
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	837	1	1306	3	N	-0-				55
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	837	1	1993	3	N	-0-				55
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	756	1	2031	3	N	-0-				55
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	756	1	1972	3	N	-0-				55
*04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	810	1	2043	3	N	-0-				55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

11	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	1170	1	20539	3	N	-0-				-0-
12	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	1209	1	21020	3	N	-0-				-0-
01	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	1170	1	21002	3	N	-0-				-0-
02	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	1092	1	19390	3	N	-0-				-0-
03	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	1092	1	20945	3	N	-0-				-0-
*04	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	1170	1	20680	3	N	-0-				-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-				-0-
12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-				-0-
01	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3			N	-0-				-0-
02	7616	X	6600	-0-	-1016	-0-	6600	3			N	-0-				-0-
03	8432	X	7850	-0-	-582	-0-	7850	3			N	-0-				-0-
04	8160	X	8148	-0-	-12	-0-	8148	3			N	-0-				-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	900	1	18572	3	N	-0-			26
12	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	930	1	15984	3	N	-0-			26
01	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	930	1	15021	3	N	-0-			26
02	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	840	1	13102	3	N	-0-			26
03	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	840	1	13720	3	N	-0-			26
04	12510 X	11566	-0-	-944	-0-	900	1	10666	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	390 #	140	-0-	-250	-0-	140	2			N	-0-			43
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			43
01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			43
02	196 #	110	-0-	-86	-0-	110	2			N	-0-			43
03	217 #	55	-0-	-162	-0-	44	2	11	9	N	10			53
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			53

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - P/A 10/31/17

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	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			10
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			10
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-			10
02	616 N	594	-0-	-22	-0-	594	2			N	-0-			10
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			10
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1			Y	-0-			-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	1			Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-			-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	1			Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-			-0-

HUTEX (BEND) //CONT.// 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3938	-0-	838	838	3938	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2263	-0-	-837	1	2263	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2812	-0-	12	13	2812	3			Y	-0-					-0-
03	2298	X	2285	-0-	-13	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
04	150	X	2035	-0-	1885	-0-	2035	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 11/07/2017 TOTAL DEPTH 12779 PERF. 9228 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	30	N	112	-0-	82	-0-	112	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4031	-0-	1031	1031	3951	3	80	9	N	73					394
12	3100	N	2823	-0-	-277	754	2530	3	225	4	N	62	373	1			83
							68	9									
01	3100	N	2820	-0-	-280	474	2754	3	66	9	N	60					143
02	2328	X	1854	-0-	-474	-0-	1802	3	52	9	N	47					190
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3028	3	154	9	N	140					330
04	2370	X	1886	-0-	-484	-0-	1779	3	107	9	N	97	180	1			247

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	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	661	-0-	-989	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

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

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4697	-0-	1127	1127	4523	3	174	9	Y	158	115	1			69
12	3689	5383	-0-	1694	2821	5177	3	206	9	Y	187	176	1			80
01	3689	5720	-0-	2031	4852	5503	3	217	9	Y	197	254	1			23
02	11140	4810	-0-	-6330	-0-	4454	3	294	4	Y	56	62	1			17
						62	9									
03	3689	4849	-0-	1160	1160	4792	3	57	9	Y	52					69
04	3570	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					69

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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-

DE3 OPERATING LLC 518310
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

11	240 #	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	653	-0-	-7	-0-	640	2	13	9	N	12					83
12	682	#	469	-0-	-213	-0-	467	2	2	9	N	2					85
01	682	#	407	-0-	-275	-0-	404	2	3	9	N	3	85	1			3
02	744	R	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					14
03	851	R	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	N	9					23
*04	818	R	818	-0-	-0-	-0-	810	2	8	9	N	7					30

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	2621	3	35	9	Y	32	29	1			7
12	2821	N	2570	-0-	-251	-0-	2522	3	48	9	Y	44	37	1			14
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2780	3	113	9	Y	103	108	1			9
02	2492	N	2451	-0-	-41	-0-	2441	3	10	9	Y	9	16	1			2
03	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	2533	3	51	9	Y	46	42	1			6
04	2730	N	2350	-0-	-380	-0-	2337	3	13	9	Y	12	16	1			2

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					38
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					39
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	Y	6					45
02	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					45
03	DLQ G-10		196	-0-	196	394	195	2	1	9	Y	1					46
04	DLQ G-10		238	-0-	238	632	238	2			Y	-0-	10	1			36

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					283
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					288
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					293
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					298
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					303
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					308

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					20
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					21
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	401	2	12	9	Y	11					32
02	DLQ G-10		398	-0-	398	398	396	2	2	9	Y	2					34
03	DLQ G-10		391	-0-	391	789	390	2	1	9	Y	1					35
04	DLQ G-10		475	-0-	475	1264	475	2			Y	-0-	21	1			14

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
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	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1269	3	13	9	Y	12	13	1			3
12	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1288	3	26	9	Y	24	19	1			8
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	3	28	9	Y	25	31	1			2
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1272	3	22	9	Y	20	17	1			3
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1193	3	22	9	Y	20	20	1			3

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

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

11	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	#	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP 660029
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			224
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			229
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			232
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168 1	28 6	36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

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	42690 X	29269	-0-	-13421	-0-	29269	3	N	-0-			-0-
12	43152 X	29520	-0-	-13632	-0-	29520	3	N	-0-			-0-
01	37603 X	27260	-0-	-10343	-0-	27260	3	N	-0-			-0-
02	28700 X	24900	-0-	-3800	-0-	24900	3	N	-0-			-0-
03	31403 X	26198	-0-	-5205	-0-	26198	3	N	-0-			-0-
04	29280 X	24324	-0-	-4956	-0-	24324	3	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

11	810 X	608	-0-	-202	-0-	608	2	N	-0-			-0-
12	1085 X	368	-0-	-717	-0-	368	2	N	-0-			-0-
01	1240 X	287	-0-	-953	-0-	287	2	N	-0-			-0-
02	560 N	139	-0-	-421	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03	372 N	60	-0-	-312	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			33
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	3	N	-0-			33
01	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	3	N	-0-			33
02	392 N	237	-0-	-155	-0-	237	3	N	-0-			33
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	3	N	-0-			33
*04	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	3	N	-0-			33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

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-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*04	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	#	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	248	#	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	480	#	460	-0-	-20	-0-	460	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-

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

11	14640	#	10324	-0-	-4316	-0-	10059	3	265	9	Y	241	274	1			47
12	9083	#	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					47
01	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					47
02	9632	#	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-					47
03	10664	#	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					47
04	10320	#	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					47

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	13238	R	13238	-0-	-0-	-0-	13017	3	221	9	N	201	223	1			39
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					39
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
04	750	#	31	-0-	-719	-0-	31	3			N	-0-					39

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

11	631	R	631	-0-	-0-	-0-	613	3	18	9	Y	16	66	1			65
12	1364	#	1075	-0-	-289	-0-	1060	3	15	9	Y	14	41	1			38
01	1364	#	389	-0-	-975	-0-	375	3	14	9	Y	13					51
02	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1604	3	56	9	Y	51					102
03	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1611	3	25	9	Y	23	2	8			123
04	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1660	3	28	9	Y	25	88	1			60

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460 #	498	-0-	-1962	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
12	1798 #	379	-0-	-1419	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
01	1364 #	1013	-0-	-351	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
02	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		Y	-0-			-0-
03	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		Y	-0-			-0-
04	990 #	849	-0-	-141	-0-	849	3		Y	-0-			-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-			470
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-			470
01	1302 N	24	-0-	-1278	-0-	24	2		Y	-0-			470
02	1176 N	230	-0-	-946	-0-	230	2		Y	-0-			470
03	1302 N	727	-0-	-575	-0-	727	2		Y	-0-			470
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			470

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1020	2	80	9	N	73	190	1			110
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	911	2	112	9	N	102					212
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	754	2	88	9	N	80	184	1			108
02	1036	N	869	-0-	-167	-0-	777	2	92	9	N	84					192
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1013	2	67	9	N	61	187	1			66
04	0	N	1109	-0-	1109	-0-	1035	2	74	9	N	67					133

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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	-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	2900	N	1990	-0-	-910	10309	1898	2	92	9	Y	84					125
12	3100	N	1810	-0-	-1290	9019	1806	2	4	9	Y	4					129
01	3100	N	1955	-0-	-1145	7874	1880	2	75	9	Y	68	128	1			69
02	2800	N	1385	-0-	-1415	6459	1370	2	15	9	Y	14	75	1			8
03	3100	N	1374	-0-	-1726	4733	1356	2	18	9	Y	16	11	1			13
04	0	N	994	-0-	994	-0-	992	2	2	9	Y	2	10	1			5

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

11	2900	N	409	-0-	-2491	1709	409	2			Y	-0-					-0-
12	2314	N	605	-0-	-1709	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	379	-0-	379	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

11	17840	X	2266	-0-	-15574	-0-	2168	2	98	9	Y	89					352
12	3100	X	1976	-0-	-1124	-0-	1967	2	9	9	Y	8					360
01	3069	X	2703	-0-	-366	-0-	2694	2	9	9	Y	8	358	1			10
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2250	2	17	9	Y	15	17	1			8
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2531	2	18	9	Y	16	11	1			13
04	0	N	2421	-0-	2421	-0-	2414	2	7	9	Y	6	10	1			9

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

11	2900	N	700	-0-	-2200	2208	700	2			Y	-0-					17
12	2813	N	605	-0-	-2208	-0-	605	2			Y	-0-					17
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-	17	1			-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	463	-0-	463	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	319	-0-	319	716	319	3		Y	-0-			-0-
01	1073 N	357	-0-	-716	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

11	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	3		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	331	-0-	331	742	331	3		Y	-0-			1
01	1112 N	370	-0-	-742	-0-	370	3		Y	-0-			1
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-			1
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			1
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

11	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	3		Y	-0-			11
12	DLQ G-10	491	-0-	491	1100	491	3		Y	-0-			11
01	1649 N	549	-0-	-1100	-0-	549	3		Y	-0-			11
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-			11
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-			11
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-			11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

11	DLQ G-10	453	-0-	453	453	453	3		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	365	-0-	365	818	365	3		Y	-0-			1
01	1226 N	408	-0-	-818	-0-	408	3		Y	-0-			1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			1
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-			1
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

11	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	3		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	137	-0-	137	307	137	3		Y	-0-			1
01	460 N	153	-0-	-307	-0-	153	3		Y	-0-			1
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			1
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			1
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

11	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	1133	3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	913	-0-	913	2046	913	3		Y	-0-			4
01	2400 N	1021	-0-	-1379	667	1021	3		Y	-0-			4
02	1876 N	1209	-0-	-667	-0-	1209	3		Y	-0-			4
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		Y	-0-			4
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		Y	-0-			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

11	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	3		Y	-0-			7
12	DLQ G-10	114	-0-	114	256	114	3		Y	-0-			7
01	384 N	128	-0-	-256	-0-	128	3		Y	-0-			7
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			7
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			7
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			7

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	3		Y	-0-			14
12	DLQ G-10	91	-0-	91	204	91	3		Y	-0-			14
01	306 N	102	-0-	-204	-0-	102	3		Y	-0-			14
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			14
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			14
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-			-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

11	3180 X	1312	-0-	-1868	-0-	1312	3		Y	-0-			-0-
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3		Y	-0-			-0-
01	2511 X	2361	-0-	-150	-0-	2361	3		Y	-0-			-0-
02	2100 X	1971	-0-	-129	-0-	1971	3		Y	-0-			-0-
03	3224 X	1910	-0-	-1314	-0-	1910	3		Y	-0-			-0-
04	3120 X	1655	-0-	-1465	-0-	1655	3		Y	-0-			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		Y	-0-			-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		Y	-0-			-0-
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1147	-0-	-477	-0-	1147	3		Y	-0-			-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-			-0-
04	1620 N	4792	-0-	3172	-0-	4792	3		Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

11	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	11505	3	220	9	Y	200	232	1			39
12	10168 X	8561	-0-	-1607	-0-	8561	3			Y	-0-					39
01	9827 X	9393	-0-	-434	-0-	9393	3			Y	-0-					39
02	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			Y	-0-					39
03	10726 X	10094	-0-	-632	-0-	10094	3			Y	-0-					39
04	10380 X	10731	-0-	351	-0-	10731	3			Y	-0-					39

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
02	2184 N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

11	2070 N	1813	-0-	-257	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
12	2139 N	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1087	-0-	-593	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
04	2130 N	1012	-0-	-1118	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	864	3	33	9	Y	30	7	1			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10					42
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					42
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	419	3	10	9	Y	9					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

11	3000 N	4238	-0-	1238	1238	4238	3			Y	-0-					-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

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	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	0 N	279	-0-	279	-0-	279	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
04	0 N	530	-0-	530	-0-	530	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	0	N	140	-0-	140	-0-	140	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	0	N	691	-0-	691	-0-	691	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	0	N	250	-0-	250	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	0	N	279	-0-	279	-0-	279	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	0	N	496	-0-	496	-0-	496	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	0 N	290	-0-	290	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	0 N	327	-0-	327	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	0 N	214	-0-	214	-0-	214	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	0 N	253	-0-	253	-0-	253	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	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-

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	0	N	507	-0-	507	-0-	507	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	0	N	63	-0-	63	-0-	63	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	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-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	0	N	28	-0-	28	-0-	28	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	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	0	N	92	-0-	92	-0-	92	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	936	-0-	-128	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1173	-0-	1173	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	0	N	34	-0-	34	-0-	34	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	0	N	97	-0-	97	-0-	97	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	0	N	326	-0-	326	-0-	326	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	0	N	592	-0-	592	-0-	592	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		68	-0-	68	119	68	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	0	N	173	-0-	173	-0-	173	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	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-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1032	-0-	-144	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1294	-0-	1294	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	0	N	271	-0-	271	-0-	271	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	0	N	741	-0-	741	-0-	741	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1476	-0-	1476	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	0	N	202	-0-	202	-0-	202	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1133	-0-	-155	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1420	-0-	1420	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	17	-0-	17	-0-	17	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	0	N	687	-0-	687	-0-	687	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-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	0	N	128	-0-	128	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	0	N	164	-0-	164	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	0	N	303	-0-	303	-0-	303	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	N	16	-0-	16	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	0	N	47	-0-	47	-0-	47	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

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

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					1
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					1
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					1
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					1
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					1
04	30	N	1754	-0-	1724	-0-	1754	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

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

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					-0-
*03	756	N	419	-0-	-337	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2		N	-0-			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	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	600 N	7	-0-	-593	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

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

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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

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	14B	DENY	-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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					62
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					62
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					62
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					62
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					62
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	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-

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	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-

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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
01	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2	N	-0-			-0-
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	42	2	N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

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

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	212	2	37	9	Y	34	66	1			38
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	240	2	34	9	Y	31					69
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	247	2	35	9	Y	32	64	1			37
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	223	2	43	9	Y	39					76
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	459	2	45	9	Y	41	65	1			52
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					52

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

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-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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 (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	51	1	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

11	T. A.		125	-0-	125	165	125	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		125	-0-	125	290	125	3			N	-0-					-0-
01	415	X	125	-0-	-290	-0-	125	3			N	-0-					-0-
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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

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-

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-

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	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	588 N	400	-0-	-188	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	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-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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-

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-

XTO ENERGY INC. 945936
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-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

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	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	314	-0-	314	-0-	314	2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		Y	-0-			-0-
12	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		Y	-0-			-0-
01	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	3		Y	-0-			-0-
02	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		Y	-0-			-0-
03	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	2254	-0-	1684	-0-	2254	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

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

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	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2747	2	18	9	N	16					149
12	2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	2849	2	18	9	N	16					165
01	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2750	2	77	9	N	70	168	1			67
02	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	2561	2	19	9	N	17					84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2852 N	2794	-0-	-58 B	-0-	2769	2	25	9	N	23					107
04	0 N	2607	-0-	2607 B	-0-	2589	2	18	9	N	16					123

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-302					Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-302					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-302					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-302					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -302																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	52	1			27
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	52	-0-	52 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2801	2	40	9	N	36	33	1			6
12	1550	N	842	-0-	-708 B	-0-	842	2			N	-0-	6	1			-0-
01	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	21	1	689	2	N	16	14	1			2
							18	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	33	1	2180	2	N	33	26	1			9
							36	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3134	-0-	34 B	34	66	1	3032	2	N	33	35	1			7
							36	9									
04	0	N	3042	-0-	3042 B	-0-	88	1	2914	2	N	36	34	1			9
							40	9									

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

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

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

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

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- 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-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	#	1412	-0-	-1018	-0-	1389	3	23	9	N	21	169	1			32
12	2511	#	2025	-0-	-486	-0-	1985	3	40	9	N	36					68
01	2325	#	1953	-0-	-372	-0-	1911	3	42	9	N	38					106
02	2086	R	2086	-0-	-0-	-0-	2042	3	44	9	N	40					146
03	2232	#	1006	-0-	-1226	-0-	999	3	7	9	N	6					152
04	1950	#	842	-0-	-1108	-0-	842	3			N	-0-					152

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	5377	R	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
12	4677	R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
01	4570	R	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
02	4342	R	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
03	3884	R	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	2400	#	5299	-0-	2899	-0-	5299	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	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					56
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					56
01	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					56
02	140	#	6	-0-	-134	-0-	6	3			Y	-0-					56
03	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					56
04	90	#	446	-0-	356	-0-	446	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

11	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					63
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					63
01	775	#	1	-0-	-774	-0-	1	3			Y	-0-					63
02	700	#	2	-0-	-698	-0-	2	3			Y	-0-					63
03	651	#	221	-0-	-430	-0-	221	3			Y	-0-					63
04	510	#	1452	-0-	942	-0-	1452	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 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-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 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-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

11	3931	R	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
12	3864	R	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			Y	-0-					-0-
01	5115	#	3429	-0-	-1686	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
02	4620	#	3591	-0-	-1029	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
03	4061	#	3837	-0-	-224	-0-	3837	3			Y	-0-					-0-
04	3930	#	3576	-0-	-354	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	5456	8590	-0-	3134	B	3134	8590	2		Y	-0-			-0-
02	4928	13733	-0-	8805	B	11939	13733	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11939														
03	5456	17592	-0-	12136	B	24075	17592	2		Y	-0-			-0-
04	5280	12354	-0-	7074	B	-0-	12354	2		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

11	5104	-0-	-0-	-5104	B	70972				N	-0-			-0-
12	5456	9913	-0-	4457	B	75429	9913	2		N	-0-			-0-
01	5456	9958	-0-	4502	B	79931	9958	2		N	-0-			-0-
02	4928	8714	-0-	3786	B	83717	8714	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 83717														
03	5456	9522	-0-	4066	B	87783	9522	2		N	-0-			-0-
04	5280	9129	-0-	3849	B	-0-	9129	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

11	5280	23597	-0-	18317	B	140356	23597	2		N	-0-			-0-
12	5456	25193	-0-	19737	B	160093	25193	2		N	-0-			-0-
01	5456	24232	-0-	18776	B	178869	24232	2		N	-0-			-0-
02	4928	21093	-0-	16165	B	195034	21093	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 195034														
03	5456	22877	-0-	17421	B	212455	22877	2		N	-0-			-0-
04	5280	21706	-0-	16426	B	-0-	21706	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-	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-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

11	5280	19646	-0-	14366	B	47426	19646	2		N	-0-			-0-
12	5456	19435	-0-	13979	B	61405	19435	2		N	-0-			-0-
01	5456	18818	-0-	13362	B	74767	18818	2		N	-0-			-0-
02	4928	16552	-0-	11624	B	86391	16552	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86391														
03	5456	17998	-0-	12542	B	98933	17998	2		N	-0-			-0-
04	4710 #	17144	-0-	12434	B	-0-	17144	2		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

11	5280	8313	-0-	3033	B	10384	8313	2		N	-0-			-0-
12	5456	8234	-0-	2778	B	13162	8234	2		N	-0-			-0-
01	5456	8410	-0-	2954	B	16116	8410	2		N	-0-			-0-
02	4928	6795	-0-	1867	B	17983	6795	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17983														
03	5456	7147	-0-	1691	B	19674	7147	2		N	-0-			-0-
04	5280	5741	-0-	461	B	-0-	5741	2		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 #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15986	-0-	10706	B	106572	15986	3		Y	-0-			-0-
12	5456	14456	-0-	9000	B	115572	14456	3		Y	-0-			-0-
01	5456	12451	-0-	6995	B	122567	12451	3		Y	-0-			-0-
02	4928	10149	-0-	5221	B	127788	10149	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 127788														
03	5456	11808	-0-	6352	B	134140	11808	3		Y	-0-			-0-
04	5280	10517	-0-	5237	B	-0-	10517	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2018 - P/A 04/20/18														

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280	642	-0-	-4638	B	64299	642	3		N	-0-			-0-
12	5456	517	-0-	-4939	B	59360	517	3		N	-0-			-0-
01	5456	616	-0-	-4840	B	54520	616	3		N	-0-			-0-
02	4928	526	-0-	-4402	B	50118	526	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 50118														
03	5456	562	-0-	-4894	B	45224	562	3		N	-0-			-0-
04	630 #	571	-0-	-59	B	-0-	571	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	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-

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	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-

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	311 R	8	-0-	-303 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155				N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-310				N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-394				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -394													
03	8 #	-0-	-0-	-8 B	-402				N	-0-			-0-
04	8 #	-0-	-0-	-8 B	-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
11	642 R	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
12	603 R	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
01	589 #	554	-0-	-35 B	-35	554	3		N	-0-			-0-
02	588 #	416	-0-	-172 B	-207	416	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -207													
03	651 #	497	-0-	-154 B	-361	497	3		N	-0-			-0-
04	630 #	388	-0-	-242 B	-0-	388	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	3562 R	2571	-0-	-991 B	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
12	2292 R	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
01	2201 #	1988	-0-	-213 B	-213	1988	3		N	-0-			-0-
02	2408 #	1594	-0-	-814 B	-1027	1594	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1027													
03	2666 #	1851	-0-	-815 B	-1842	1851	3		N	-0-			-0-
04	2580 #	1637	-0-	-943 B	-0-	1637	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280	14764	-0-	9484 B	103031	14764	3		N	-0-			-0-
12	5456	13440	-0-	7984 B	111015	13440	3		N	-0-			-0-
01	5456	11500	-0-	6044 B	117059	11500	3		N	-0-			-0-
02	4928	9387	-0-	4459 B	121518	9387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 121518													
03	5456	10907	-0-	5451 B	126969	10907	3		N	-0-			-0-
04	5280	9766	-0-	4486 B	-0-	9766	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	5280	11487	-0-	6207 B	68435	11487	3		N	-0-			-0-
12	5456	10349	-0-	4893 B	73328	10349	3		N	-0-			-0-
01	5456	8361	-0-	2905 B	76233	8361	3		N	-0-			-0-
02	4928	7027	-0-	2099 B	78332	7027	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 78332													
03	5456	8257	-0-	2801 B	81133	8257	3		N	-0-			-0-
04	5280	7307	-0-	2027 B	-0-	7307	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

11	5280	8665	-0-	3385 B	5011	8665	3		N	-0-			-0-
12	5456	7783	-0-	2327 B	7338	7783	3		N	-0-			-0-
01	5456	6306	-0-	850 B	8188	6306	3		N	-0-			-0-
02	4928	5133	-0-	205 B	8393	5133	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8393													
03	5456	5884	-0-	428 B	8821	5884	3		N	-0-			-0-
04	90 #	5258	-0-	5168 B	-0-	5258	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

11	5104	2076	-0-	-3028 B	2025	2076	3		Y	-0-			-0-
12	4274 R	2249	-0-	-2025 B	-0-	2249	3		Y	-0-			-0-
01	2139 #	1052	-0-	-1087 B	-1087	1052	3		Y	-0-			-0-
02	1932 #	1857	-0-	-75 B	-1162	1857	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1162													
03	2263 #	2425	-0-	162 B	-1000	2425	3		Y	-0-			-0-
04	2190 #	2384	-0-	194 B	-0-	2384	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

11	5104	5617	-0-	513 B	12225	5617	3		Y	-0-			-0-
12	5456	5702	-0-	246 B	12471	5702	3		Y	-0-			-0-
01	5456	5610	-0-	154 B	12625	5610	3		Y	-0-			-0-
02	4928	5116	-0-	188 B	12813	5116	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12813													
03	5456	5626	-0-	170 B	12983	5626	3		Y	-0-			-0-
04	5280	5363	-0-	83 B	-0-	5363	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

11	5280	6156	-0-	876 B	6719	6156	3		Y	-0-			-0-
12	5456	4841	-0-	-615 B	6104	4841	3		Y	-0-			-0-
01	5456	4087	-0-	-1369 B	4735	4087	3		Y	-0-			-0-
02	4928	3085	-0-	-1843 B	2892	3085	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2892													
03	5456	3481	-0-	-1975 B	917	3481	3		Y	-0-			-0-
04	3570 #	3498	-0-	-72 B	-0-	3498	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

11	5280	5243	-0-	-37 B	12571	5243	3		N	-0-			-0-
12	5456	5601	-0-	145 B	12716	5601	3		N	-0-			-0-
01	5456	3526	-0-	-1930 B	10786	3526	3		N	-0-			-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928 B	5858				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5858													
03	5456	267	-0-	-5189 B	669	267	3		N	-0-			-0-
04	3870 #	2020	-0-	-1850 B	-0-	2020	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010 #	1434	-0-	-576 B	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
12	2077 #	878	-0-	-1199 B	-1199	878	3			Y	-0-					-0-
01	2077 #	965	-0-	-1112 B	-2311	965	3			Y	-0-					-0-
02	1848 #	904	-0-	-944 B	-3255	904	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3255																
03	1705 #	1020	-0-	-685 B	-3940	1020	3			Y	-0-					-0-
04	1440 #	1025	-0-	-415 B	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

11	5280	9391	-0-	4111 B	25619	9391	3			Y	-0-					-0-
12	5456	8691	-0-	3235 B	28854	8691	3			Y	-0-					-0-
01	5456	5895	-0-	439 B	29293	5895	3			Y	-0-					-0-
02	4928	8426	-0-	3498 B	32791	8426	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32791																
03	5456	8792	-0-	3336 B	36127	8792	3			Y	-0-					-0-
04	4020 #	7562	-0-	3542 B	-0-	7562	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

11	5280	3584	-0-	-1696 B	7187	3584	3			Y	-0-					-0-
12	5456	3411	-0-	-2045 B	5142	3411	3			Y	-0-					-0-
01	5456	2338	-0-	-3118 B	2024	2338	3			Y	-0-					-0-
02	4928	3420	-0-	-1508 B	516	3420	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 516																
03	4084 R	3568	-0-	-516 B	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
04	2940 #	3069	-0-	129 B	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

11	5280	3433	-0-	-1847 B	3009	3433	3			Y	-0-					-0-
12	5456	2609	-0-	-2847 B	162	2609	3			Y	-0-					-0-
01	4247 #	2771	-0-	-1476 B	-1314	2771	3			Y	-0-					-0-
02	3388 #	1811	-0-	-1577 B	-2891	1811	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2891																
03	3751 #	1903	-0-	-1848 B	-4739	1903	3			Y	-0-					-0-
04	3420 #	1921	-0-	-1499 B	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

11	1061 R	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
12	2636 R	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
01	2821 #	-0-	-0-	-2821 B	-2821					Y	-0-					-0-
02	2548 #	-0-	-0-	-2548 B	-5369					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5369																
03	2635 #	-0-	-0-	-2635 B	-8004					Y	-0-					-0-
04	2550 #	-0-	-0-	-2550 B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3170 R	3170	-0-	-0-	B	-0-	3170	3		Y	-0-			-0-
12	3134 R	3134	-0-	-0-	B	-0-	3134	3		Y	-0-			-0-
01	2759 #	2169	-0-	-590	B	-590	2169	3		Y	-0-			-0-
02	2583 R	3173	-0-	590	B	-0-	3173	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3311 R	3311	-0-	-0-	B	-0-	3311	3		Y	-0-			-0-
04	2670 #	2848	-0-	178	B	-0-	2848	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

11	5370	9967	-0-	4597	B	16429	9967	3		Y	-0-			-0-
12	5549	9608	-0-	4059	B	20488	9608	3		Y	-0-			-0-
01	5549	6557	-0-	1008	B	21496	6557	3		Y	-0-			-0-
02	5012	9448	-0-	4436	B	25932	9448	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25932														
03	5549	9859	-0-	4310	B	30242	9859	3		Y	-0-			-0-
04	5370	8480	-0-	3110	B	-0-	8480	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-	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-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

11	5280	8512	-0-	3232	B	20341	8512	3		Y	-0-			-0-
12	5456	8231	-0-	2775	B	23116	8231	3		Y	-0-			-0-
01	5456	5989	-0-	533	B	23649	5989	3		Y	-0-			-0-
02	4928	8285	-0-	3357	B	27006	8285	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27006														
03	5456	8645	-0-	3189	B	30195	8645	3		Y	-0-			-0-
04	5280	7436	-0-	2156	B	-0-	7436	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

11	2400 #	1692	-0-	-708	B	-0-	1692	3		Y	-0-			-0-
12	2480 #	1655	-0-	-825	B	-825	1655	3		Y	-0-			-0-
01	2480 #	1051	-0-	-1429	B	-2254	1051	3		Y	-0-			-0-
02	1624 #	1481	-0-	-143	B	-2397	1481	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2397														
03	1736 #	1545	-0-	-191	B	-2588	1545	3		Y	-0-			-0-
04	1680 #	1329	-0-	-351	B	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

11	566 R	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
12	1299 R	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3		Y	-0-			-0-
01	5456	6430	-0-	974	B	974	6430	3		Y	-0-			-0-
02	4928	5483	-0-	555	B	1529	5483	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1529														
03	5456	5694	-0-	238	B	1767	5694	3		Y	-0-			-0-
04	1590 #	5104	-0-	3514	B	-0-	5104	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

11	3168	4084	-0-	916	B	1039	4084	3		Y	-0-			-0-
12	5456	5116	-0-	-340	B	699	5116	3		Y	-0-			-0-
01	4371 R	3672	-0-	-699	B	-0-	3672	3		Y	-0-			-0-
02	3444 #	2467	-0-	-977	B	-977	2467	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -977														
03	3813 #	2127	-0-	-1686	B	-2663	2127	3		Y	-0-			-0-
04	3690 #	1141	-0-	-2549	B	-0-	1141	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

11	2338 R	2338	-0-	-0-	B	-0-	2338	3		Y	-0-			-0-
12	2203 R	2203	-0-	-0-	B	-0-	2203	3		Y	-0-			-0-
01	1333 #	563	-0-	-770	B	-770	563	3		Y	-0-			-0-
02	1204 #	-0-	-0-	-1204	B	-1974				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1974														
03	1333 #	-0-	-0-	-1333	B	-3307				Y	-0-			-0-
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	B	-0-				Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

11	1643 R	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3		Y	-0-			-0-
12	2976 #	2136	-0-	-840	B	-840	2136	3		Y	-0-			-0-
01	2976 #	3066	-0-	90	B	-750	3066	3		Y	-0-			-0-
02	2688 #	2597	-0-	-91	B	-841	2597	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -841														
03	2139 #	2936	-0-	797	B	-44	2936	3		Y	-0-			-0-
04	2970 #	2738	-0-	-232	B	-0-	2738	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

11	5280	9863	-0-	4583	B	4583	9863	3		Y	-0-			-0-
12	5456	11822	-0-	6366	B	10949	11822	3		Y	-0-			-0-
01	5456	4004	-0-	-1452	B	9497	4004	3		Y	-0-			-0-
02	4928	4171	-0-	-757	B	8740	4171	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8740														
03	5456	3595	-0-	-1861	B	6879	3595	3		Y	-0-			-0-
04	4500 #	1928	-0-	-2572	B	-0-	1928	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	155 R	43	-0-	-112 B	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
12	241 R	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
01	317 R	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	60	-0-	-24 B	-24	60	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24													
03	248 #	14	-0-	-234 B	-258	14	3		Y	-0-			-0-
04	240 #	4	-0-	-236 B	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

11	5280	3340	-0-	-1940 B	4882	3340	3		Y	-0-			-0-
12	5456	4301	-0-	-1155 B	3727	4301	3		Y	-0-			-0-
01	5456	3015	-0-	-2441 B	1286	3015	3		Y	-0-			-0-
02	3164 #	-0-	-0-	-3164 B	-1878				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1878													
03	3503 #	228	-0-	-3275 B	-5153	228	3		Y	-0-			-0-
04	3390 #	1728	-0-	-1662 B	-0-	1728	3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

11	5104	7398	-0-	2294 B	17641	7398	3		Y	-0-			-0-
12	5456	8122	-0-	2666 B	20307	8122	3		Y	-0-			-0-
01	5456	5456	-0-	-0- B	20307	5456	3		Y	-0-			-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928 B	15379				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15379													
03	5456	486	-0-	-4970 B	10409	486	3		Y	-0-			-0-
04	5280	3678	-0-	-1602 B	-0-	3678	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

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-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

11	796 R	416	-0-	-380 B	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
12	390 R	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
01	254 R	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392 B	-392				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -392													
03	434 #	18	-0-	-416 B	-808	18	3		Y	-0-			-0-
04	420 #	139	-0-	-281 B	-0-	139	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3355	R	507	-0-	-2848 B	-0-	162	3	345	9	N	314					1405
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	507	1	10	7	897
01	620	#	-0-	-0-	-620 B	-620					N	-0-					897
02	840	#	-0-	-0-	-840 B	-1460					N	608	334	1			1171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1460																	
03	930	#	-0-	-0-	-930 B	-2390					N	-0-					1171
04	510	#	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					1171

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

11	0		574	-0-	574 B	4885	574	3			N	-0-					-0-
12	5104		698	-0-	-4406 B	479	698	3			N	-0-					-0-
01	1297	R	818	-0-	-479 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	814	R	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	920	R	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	780	#	858	-0-	78 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

12	0		12447	-0-	12447 B	12447	12447	3			N	-0-					-0-
01	0		8897	-0-	8897 B	21344	8897	3			N	-0-					-0-
02	0		12903	-0-	12903 B	34247	12903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34247																	
03	0		13464	-0-	13464 B	47711	13464	3			N	-0-					-0-
04	0		11581	-0-	11581 B	-0-	11581	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: RRCID -> 284027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10088 - 14238

11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	98	-0-	8	-0-	98	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

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

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	180	N	1365	-0-	1185	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	392	N	35	-0-	-357	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	94	-0-	34	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
12	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7641	-0-	-283	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	7225	-0-	-1548	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8236	-0-	-254	-0-	8236	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	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	4111	-0-	1201	-0-	4111	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	1500	N	184	-0-	-1316	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1624	-0-	34	-0-	1624	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	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4230	-0-	-250	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4955	-0-	155	-0-	4955	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	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-

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 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-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	3	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
04	120 N	220	-0-	100	-0-	220	3	N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	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-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

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

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3088	-0-	-12	13	3088	3			Y	-0-					-0-
02	2447	N	2434	-0-	-13	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	432	-0-	102	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

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

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	3	33	9	Y	30	26	1			11
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	Y	26	29	1			8
						29	9									
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	6	3	Y	9	16	1			1
						10	9									
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	62	-0-	32	-0-	5	1	31	3	Y	24	15	1			9
						26	9									

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

11	4085 R	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
12	4402 #	4287	-0-	-115	-0-	4281	2	6	9	Y	5	3	1			2
01	5332 #	4187	-0-	-1145	-0-	4181	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	4816 #	995	-0-	-3821	-0-	993	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

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

11	3930 X	3914	-0-	-16	-0-	506	1	3408	2	N	-0-					-0-
12	4061 X	974	-0-	-3087	-0-	506	1	468	2	N	-0-					-0-
01	4526 X	1498	-0-	-3028	-0-	560	1	938	2	N	-0-					-0-
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	560	1	3771	2	N	-0-					-0-
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	560	1	4990	2	N	-0-					-0-
*04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	560	1	3392	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	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	506	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	1829 X	1023	-0-	-806	-0-	506	1	517	2	N	-0-					-0-
01	1829 X	1737	-0-	-92	-0-	560	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	560	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	560	1	4519	2	N	-0-					-0-
*04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	560	1	3451	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					127
12	527 #	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					127
01	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					127
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					127
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	18150 #	7322	-0-	-10828	-0-	74	1	6376	3	N	6					89
						865	4	7	9							
12	18755 #	12165	-0-	-6590	-0-	188	1	10549	3	N	25					114
						1400	4	28	9							
01	18755 #	2047	-0-	-16708	-0-	94	1	216	3	N	-0-					114
						1737	4									
02	5964 #	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					114
03	10571 #	3847	-0-	-6724	-0-	105	1	189	3	N	-0-					114
						3553	4									
04	10230 #	1676	-0-	-8554	-0-	58	1	1618	4	N	-0-					114

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1638	3	508	9	N	462	340	1			244
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1645	3	512	9	N	465	511	1			198
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1433	3	498	9	N	453	501	1			150
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1307	3	442	9	N	402	339	1			213
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1535	3	469	9	N	426	509	1			130
*04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1442	3	449	9	N	408	347	1			191

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	274	-0-	-56	-0-	199	2	75	9	Y	68					115
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	41					156
01	868	#	24	-0-	-844	-0-	23	2	1	9	Y	1					157
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					Y	31	128	1			60
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	30					90
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	38					128

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	302	-0-	-628	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	1116	#	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
02	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	699	-0-	-321	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	252	-0-	-498	-0-	238	2	14	9	Y	13	179	1			30
12	799	R	799	-0-	-0-	-0-	784	2	15	9	Y	14					44
01	899	#	826	-0-	-73	-0-	812	2	14	9	Y	13					57
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	819	2	14	9	Y	13					70
03	868	#	796	-0-	-72	-0-	779	2	17	9	Y	15					85
04	810	#	520	-0-	-290	-0-	507	2	13	9	Y	12					97

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	948	-0-	-1152	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945	#	160	-0-	-2785	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	3192	#	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534	#	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

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	330	#	144	-0-	-186	-0-	120	2	24	9	Y	22					38
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	14					52
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					53
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	10	43	1			20
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	10					30
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	13					43

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	233	-0-	-457	-0-	201	2	32	9	Y	29					59
12	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	29					88
01	713	#	62	-0-	-651	-0-	25	2	37	9	Y	34	91	1			31
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					Y	28					59
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	28					87
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	29	79	1			37

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750 #	384	-0-	-366	-0-	352	2	32	9	Y	29					59
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	29					88
01	775 #	92	-0-	-683	-0-	55	2	37	9	Y	34	91	1			31
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-					Y	28					59
03	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	28					87
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	30	80	1			37

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

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

11	11340 X	11255	-0-	-85	-0-	11237	2	18	9	N	16					160
12	11718 X	11160	-0-	-558	-0-	11136	2	24	9	N	22					182
01	11718 X	10292	-0-	-1426	-0-	10280	2	12	9	N	11					193
02	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					193
03	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					193
*04	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13460	2	28	9	N	25	177	1			41

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

*05	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
*06	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
*07	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
*08	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
*09	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
*10	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
*11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
*12	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*01	3317 X	1539	-0-	-1778	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*02	2996 X	2075	-0-	-921	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	157	-0-	-3053	-0-	157	2			N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2		N	-0-			-0-
12	7688 X	6350	-0-	-1338	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
01	7688 X	7607	-0-	-81	-0-	7607	2		N	-0-			-0-
02	6832 X	6238	-0-	-594	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
03	7564 X	6610	-0-	-954	-0-	6610	2		N	-0-			-0-
*04	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

11	10800 X	8942	-0-	-1858	-0-	8942	2		N	-0-			-0-
12	10912 X	8245	-0-	-2667	-0-	8245	2		N	-0-			-0-
01	10478 X	7596	-0-	-2882	-0-	7596	2		N	-0-			-0-
02	8988 X	7635	-0-	-1353	-0-	7635	2		N	-0-			-0-
03	9424 X	9320	-0-	-104	-0-	9320	2		N	-0-			-0-
04	8940 X	8471	-0-	-469	-0-	8471	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
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

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-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3137	-0-	-279	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3618	-0-	78	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

11	5160	X	3962	-0-	-1198	-0-	3962	2			N	-0-					30
12	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	3877	2			N	-0-					30
01	4960	X	3444	-0-	-1516	-0-	3444	2			N	-0-					30
02	4480	X	3016	-0-	-1464	-0-	3016	2			N	-0-					30
03	4092	X	3484	-0-	-608	-0-	3484	2			N	-0-					30
04	3960	X	3373	-0-	-587	-0-	3373	2			N	-0-					30

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					37
12	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					37
01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					37
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					37
03	8370	X	7874	-0-	-496	-0-	7874	2			N	-0-					37
04	8100	X	8022	-0-	-78	-0-	8022	2			N	-0-					37

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

11	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	4373	2			N	-0-					237
12	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	2			N	-0-					237
01	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	3553	2			N	-0-					237
02	4088	X	3131	-0-	-957	-0-	3131	2			N	-0-					237
*03	4526	X	3358	-0-	-1168	-0-	3358	2			N	-0-					237
04	4380	X	3571	-0-	-809	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

11	4830	X	2429	-0-	-2401	-0-	2429	2			N	-0-					59
12	4495	X	1067	-0-	-3428	-0-	1067	2			N	-0-					59
01	4495	X	1842	-0-	-2653	-0-	1842	2			N	-0-					59
02	2464	X	1576	-0-	-888	-0-	1576	2			N	-0-					59
03	2511	X	1769	-0-	-742	-0-	1769	2			N	-0-					59
04	2430	X	1619	-0-	-811	-0-	1619	2			N	-0-					59

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

11	66720	X	62634	-0-	-4086	-0-	62542	2	92	9	N	84	178	1			131
12	71920	X	60950	-0-	-10970	-0-	60853	2	97	9	N	88					219
01	71920	X	61232	-0-	-10688	-0-	61130	2	102	9	N	93	179	1			133
*02	64960	X	55706	-0-	-9254	-0-	55620	2	86	9	N	78					211
03	70122	X	50708	-0-	-19414	-0-	50636	2	72	9	N	65	179	1			97
04	62640	X	25867	-0-	-36773	-0-	25839	2	28	9	N	25					122

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	15929	-0-	-1531	-0-	15884	2	45	9	N	41					136
12	18042	X	16525	-0-	-1517	-0-	16485	2	40	9	N	36					172
01	18042	X	16592	-0-	-1450	-0-	16549	2	43	9	N	39					211
*02	16128	X	15051	-0-	-1077	-0-	14982	2	69	9	N	63	182	1			92
03	17329	X	13241	-0-	-4088	-0-	13205	2	36	9	N	33					125
04	16050	X	6629	-0-	-9421	-0-	6605	2	24	9	N	22					147

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	3			N	-0-					30
12	8649	X	8628	-0-	-21	-0-	8628	3			N	-0-					30
01	8711	X	8535	-0-	-176	-0-	8535	3			N	-0-					30
02	7952	X	7645	-0-	-307	-0-	7645	3			N	-0-					30
03	8804	X	8713	-0-	-91	-0-	8713	3			N	-0-					30
04	8520	X	8259	-0-	-261	-0-	8259	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

11	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2			N	-0-					95
12	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	2994	2			N	-0-					95
01	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	2593	2	19	9	N	17					112
*02	2800	X	2710	-0-	-90	-0-	2707	2	3	9	N	3					115
03	3069	X	2487	-0-	-582	-0-	2487	2			N	-0-					115
04	2910	X	1352	-0-	-1558	-0-	1352	2			N	-0-					115

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

11	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	810	1	24797	3	N	1	1	8			78
							1	9									
12	25211	X	25211	-0-	-0-	-0-	837	1	24373	3	N	1	1	8			78
							1	9									
01	26846	X	18403	-0-	-8443	-0-	648	1	17754	3	N	1	1	8			78
							1	9									
02	24248	X	18621	-0-	-5627	-0-	648	1	17972	3	N	1	1	8			78
							1	9									
03	26846	X	11933	-0-	-14913	-0-	405	1	11516	3	N	11					89
							12	9									
04	25620	X	19458	-0-	-6162	-0-	594	1	18832	3	N	29	1	8			117
							32	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	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					23
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					23
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					23
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					23
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					23
04	1350	N	3110	-0-	1760	-0-	3110	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 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	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-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

11	37170	X	36328	-0-	-842	-0-	36326	2	2	9	N	2	2	8			121
12	38409	X	37843	-0-	-566	-0-	37834	2	9	9	N	8	8	8			121
01	38409	X	37285	-0-	-1124	-0-	37285	2			N	-0-					121
02	33908	X	33846	-0-	-62	-0-	33846	2			N	-0-					121
*03	37851	X	37740	-0-	-111	-0-	37478	2	262	9	N	238	238	8			121
*04	37008	X	37008	-0-	-0-	-0-	36599	2	409	9	N	372	372	8			-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

11	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	2			N	-0-					24
12	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4219	2			N	-0-					24
01	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4180	2			N	-0-					24
02	3892	X	3794	-0-	-98	-0-	3794	2			N	-0-					24
*03	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	4193	2			N	-0-					24
04	4110	X	4049	-0-	-61	-0-	4049	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

11	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	19371	2			N	-0-					154
12	24879	X	24879	-0-	-0-	-0-	24879	2			N	-0-					154
01	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					154
02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					154
03	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					154
*04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	930	1	9334	2	N	-0-					167
12	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	961	1	10111	2	N	-0-					167
01	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	961	1	13394	2	N	-0-					167
02	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	868	1	10775	2	N	-0-					167
*03	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	961	1	12443	2	N	-0-					167
*04	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	930	1	10831	2	N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19617	-0-	19617	182039	806	1	18811	2	N	-0-					73
12	PRTL PLG	18434	-0-	18434	200473	961	1	17467	2	N	5		5	8		73
						6	9									
01	PRTL PLG	12889	-0-	12889	213362	785	1	12104	2	N	-0-					73
02	PRTL PLG	15059	-0-	15059	228421	868	1	14185	2	N	5					78
						6	9									
*03	PRTL PLG	10199	-0-	10199	238620	923	1	9276	2	N	-0-					78
04	PRTL PLG	10074	-0-	10074	248694	930	1	9144	2	N	-0-					5

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					130
12	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					130
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					130
02	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					130
*03	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					130
*04	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420 #	5132	-0-	-4288	-0-	5132	3			N	-0-					34
12	9734 #	4104	-0-	-5630	-0-	4104	3			N	-0-					34
01	9052 #	2265	-0-	-6787	-0-	2265	3			N	-0-					34
02	7896 #	60	-0-	-7836	-0-	60	3			N	-0-					34
03	13869	12654	-0-	-1215	-0-	12654	3			N	-0-					34
*04	26718	18894	-0-	-7824	-0-	2	1	18892	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	90 N	88	-0-	-2	-0-	59	3	29	9	Y	26	26	0			1
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	59	3	26	9	Y	24	24	0			1
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	60	3	25	9	Y	23	23	0			1
02	T. A.	79	-0-	79	79	55	3	24	9	Y	22	22	0			1
03	T. A.	86	-0-	86	165	60	3	26	9	Y	24	24	0			1
04	T. A.	73	-0-	73	-0-	47	3	26	9	Y	24	24	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	660	N	645	-0-	-15	-0-	639	3	6	9	N	5					134
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	655	3	3	9	N	3					137
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	641	3	7	9	N	6					143
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	581	3	12	9	N	11					154
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	3	3	9	N	3					157
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	3			N	-0-					157

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	300	1	3111	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	310	1	3115	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	310	1	2645	3	Y	4	3	0			2
							159	4	4	9							
02	3220	X	2344	-0-	-876	-0-	280	1	1741	3	Y	2	3	0			1
							321	4	2	9							
03	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	310	1	2760	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	3420	X	2337	-0-	-1083	-0-	300	1	1865	3	Y	3	3	0			1
							169	4	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

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-

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-					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-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	133	-0-	133	211	133	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211				Y	NO RPT			-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			117
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			117
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			117
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-			117
03	DLQ G-10	59	-0-	59	93	59	2		Y	-0-			117
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	84	53	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	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	19240	17560	-0-	-1680	-0-	17560	2		N	-0-			-0-
12	17236	14355	-0-	-2881	-0-	14355	2		N	-0-			-0-
01	17236	13227	-0-	-4009	-0-	13227	2		N	-0-			-0-
02	15568	7743	-0-	-7825	-0-	7743	2		N	-0-			-0-
03	32440	24838	-0-	-7602	-0-	24838	2		N	-0-			-0-
*04	91428	19252	-0-	-72176	-0-	19252	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-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					100
12	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	3			N	-0-					100
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					100
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					100
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					100
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					100

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	4129	-0-	-4301	-0-	4084	3	45	9	N	41					224
12	8711	X	5132	-0-	-3579	-0-	5059	3	73	9	N	66					290
01	7781	X	1960	-0-	-5821	-0-	1870	3	90	9	N	82	190	1			182
02	6104	X	2391	-0-	-3713	-0-	2349	3	42	9	N	38					220
03	5146	X	2875	-0-	-2271	-0-	2851	3	24	9	N	22					242
04	4980	X	2755	-0-	-2225	-0-	2740	3	15	9	N	14					256

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3390	-0-	290	290	3390	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4281	-0-	1481	1771	4281	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5168	-0-	2068	3839	5168	3			N	-0-					-0-
*04	8806	X	4967	-0-	-3839	-0-	4967	3			N	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1535	3	202	9	N	184	173	1			11
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3858	3	166	9	N	151					162
02	2800	N	5335	-0-	2535	2535	4845	3	490	9	N	445	365	1			242
03	3100	N	5945	-0-	2845	5380	5881	3	64	9	N	58					300
*04	11128	X	5748	-0-	-5380	-0-	5652	3	96	9	N	87	188	1			199

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

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

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

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

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-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

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

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

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	58	57	1			5
						64	9									
12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	61	60	1			6
						67	9									
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	54	55	1			5
						59	9									
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	51	51	1			5
						56	9									
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	65	62	1			8
						72	9									
*04	492 R	492	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	Y	84	84	1			8
						92	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

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

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
GARY PERMIAN, LLC 296347
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

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

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

11	14859	34513	-0-	19654	B	7996	34513	2	N	-0-	-0-
12	28227	29304	-0-	1077	B	9073	29304	2	N	-0-	-0-
01	40052	14897	-0-	-25155	B	-16082	14897	2	N	-0-	-0-
02	36176	800	-0-	-35376	B	-51458	800	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -51458											
03	40052	50661	-0-	10609	B	-40849	50661	2	N	-0-	-0-
04	34500	38948	-0-	4448	B	-0-	38948	2	N	-0-	-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

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

11	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1848	2	36	9	Y	33	33	0	1
12	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	1767	2	40	9	Y	36	35	0	2
01	1953 N	12	-0-	-1941	-0-	10	2	2	9	Y	2	4	0	-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1889	2	51	9	Y	46	45	0	1
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1976	2	34	9	Y	31	31	0	1
*04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1888	2	34	9	Y	31	31	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	540 #	301	-0-	-239	-0-	301	2	N	-0-	175
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	175
01	558 #	81	-0-	-477	-0-	81	2	N	-0-	175
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-			N	7	182
03	558 #	76	-0-	-482	-0-	76	2	N	-0-	182
*04	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	182

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	1410 N	917	-0-	-493	-0-	917	3	Y	-0-	-0-
12	1612 N	1099	-0-	-513	-0-	1099	3	Y	-0-	-0-
01	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3	Y	-0-	-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	Y	-0-	-0-
03	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3	Y	-0-	-0-
04	990 N	774	-0-	-216	-0-	774	3	Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

11	3000 N	5909	-0-	2909	2909	5909	3	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3324	-0-	224	3133	3324	3	Y	-0-	-0-
01	3100 N	2406	-0-	-694	2439	2406	3	Y	-0-	-0-
02	5449 X	3010	-0-	-2439	-0-	3010	3	Y	-0-	-0-
03	2325 X	2134	-0-	-191	-0-	2134	3	Y	-0-	-0-
04	2250 X	1706	-0-	-544	-0-	1706	3	Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	642	3	20	9	Y	18	16	0	3
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	626	3	22	9	Y	20	21	0	2
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	670	3	17	9	Y	15	14	0	3
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	602	3	10	9	Y	9	10	0	2
*03	651 N	609	-0-	-42	-0-	599	3	10	9	Y	9	9	0	2
04	660 N	570	-0-	-90	-0-	546	3	24	9	Y	22	21	0	3

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					226
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					226
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					226
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					226
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					226
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					226

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

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

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					187
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					187
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					187
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					187
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					187
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

11	5640	X	5321	-0-	-319	-0-	90	1	5231	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	3427	-0-	-2401	-0-	90	1	3337	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5099	-0-	-326	-0-	90	1	5009	3	N	-0-					-0-
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	90	1	5164	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5017	-0-	-470	-0-	90	1	4927	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5138	-0-	-172	-0-	90	1	5048	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - P/A 11/14/17

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

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

LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			-0-
12	1333 X	312	-0-	-1021	-0-	312	2		N	-0-			-0-
01	2170 X	454	-0-	-1716	-0-	454	2		N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650 #	4328	-0-	-322	-0-	4284	3	44	9	N	40					139
12	4898	4568	-0-	-330	-0-	4524	3	44	9	N	40					179
01	4898	3895	-0-	-1003	-0-	3830	3	65	9	N	59	173	1			65
02	4424	3117	-0-	-1307	-0-	3088	3	29	9	N	26					91
03	5532	5215	-0-	-317	-0-	5132	3	83	9	N	75					166
*04	4782	4761	-0-	-21	-0-	4705	3	56	9	N	51					217

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

11	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	450 N	85	-0-	-365	-0-	85	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

11	360 N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270 N	308	-0-	38	-0-	308	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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	840 X	91	-0-	-749	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					120
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					120
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					120
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					120
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					122
04	0 N	146	-0-	146	-0-	146	2			Y	-0-					122

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					50
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					50
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					50
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					50
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					50
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					49

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

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

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					14
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					14
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					14
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					14
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					14
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	9	N	1					15

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	64	-0-	64	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

11	19620	X	18871	-0-	-749	-0-	18867	3	4	9	N	4	4	8			195
12	20336	X	16159	-0-	-4177	-0-	16158	3	1	9	N	1	1	8			195
01	20522	X	16324	-0-	-4198	-0-	16323	3	1	9	N	1	1	8			195
02	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	20973	3	11	9	N	10	10	8			195
03	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	22957	3	19	9	N	17	17	8			195
*04	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	18893	3			N	-0-					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	510	N	864	-0-	354	-0-	864	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					50
12	1333	N	19	-0-	-1314	-0-	19	3			Y	-0-	47	1			3
01	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					14
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					14
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					14
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					14
04	210	N	342	-0-	132	-0-	342	2			N	-0-					14

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	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	2			N	-0-					14
12	899	N	352	-0-	-547	-0-	352	2			N	-0-					14
01	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					14
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	496	2			N	-0-					14
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					14
04	360	N	440	-0-	80	-0-	440	2			N	-0-					14

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	60	N	81	-0-	21	-0-	81	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3262	-0-	-488	-0-	3077	3	185	9	Y	168	166	1			4
12	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3207	3	242	9	Y	220	216	1			8
01	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3134	3	276	9	Y	251	250	1			9
02	3052	X	1806	-0-	-1246	-0-	1758	3	48	9	Y	44	51	1			2
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3201	3	256	9	Y	233	228	1			7
04	DLQ	G-10	3151	-0-	3151	3151	2930	3	221	9	Y	201	202	1			6

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2873	-0-	-637	-0-	2816	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
12	3627	X	2195	-0-	-1432	-0-	2156	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3576	3	86	9	Y	78	75	1			3
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3136	3	86	9	Y	78	78	1			3
04	DLQ	G-10	2978	-0-	2978	2978	2894	3	84	9	Y	76	76	1			3

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	92	-0-	-4108	-0-	62	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	4340	X	3504	-0-	-836	-0-	3396	3	108	9	Y	98	95	1			3
01	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3508	3	102	9	Y	93	94	1			2
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2172	3	83	9	Y	75	76	1			1
03	3503	X	835	-0-	-2668	-0-	774	3	61	9	Y	55	56	1			-0-
04	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	1302	1221	3	81	9	Y	74	74	1			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	3	32	9	Y	29	29	1			3
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	29	1			4
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	30	1			4
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	3	31	9	Y	28	27	1			5
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	29	3	32	9	Y	29	29	1			5
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	9	3	10	9	Y	9	10	1			4

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	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1030	3	32	9	Y	29	29	1			1
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1102	3	33	9	Y	30	29	1			2
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1133	3	33	9	Y	30	30	1			2
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1009	3	30	9	Y	27	27	1			2
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1122	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	1080	3	33	9	Y	30	30	1			2

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

11	60	N	39	-0-	-21	-0-	19	3	20	9	Y	18	19	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

11	3000	N	1849	-0-	-1151	2897	1817	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3100	N	1872	-0-	-1228	1669	1839	3	33	9	Y	30	29	1			1
01	3100	N	1785	-0-	-1315	354	1776	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	1075	3	32	9	Y	29	28	1			1
03	1860	N	888	-0-	-972	-0-	802	3	86	9	Y	78	77	1			2
04	DLQ G-10		2097	-0-	2097	2097	1970	3	127	9	Y	115	114	1			3

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

11	900	N	63	-0-	-837	-0-	46	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

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

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-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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

11	DLQ G-10	213	-0-	213	456	177	3	36	9	Y	33	33	1			2
12	795 N	339	-0-	-456	-0-	243	3	96	9	Y	87	85	1			4
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	292	3	113	9	Y	103	103	1			4
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	237	3	101	9	Y	92	92	1			4
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	371	3	110	9	Y	100	101	1			3
*04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	742	3	169	9	Y	154	152	1			5

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	46	-0-	-233	-0-	13	3	33	9	Y	30	19	1			11
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	220	3	31	9	Y	28	32	1			7
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	303	3	37	9	Y	34	29	1			12
04	DLQ G-10	265	-0-	265	265	192	3	73	9	Y	66	66	1			12

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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-

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	3000 N	2055	-0-	-945	937	1685	3	370	9	Y	336	350	1			85
12	2755 N	1818	-0-	-937	-0-	1719	3	99	9	Y	90	72	1			103
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1598	3	89	9	Y	81	110	1			74
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1480	3	116	9	Y	105	138	1			41
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1670	3	144	9	Y	131	112	1			60
04	DLQ G-10	1681	-0-	1681	1681	1633	3	48	9	Y	44	79	1			25

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	-0-	463	4891	463	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	461	-0-	461	5352	461	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	462	-0-	462	5814	462	3			Y	-0-					-0-
02	6227 R	413	-0-	-5814	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	837 #	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*04	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	129	-0-	129	256	129	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	386	130	2			Y	-0-					-0-
01	525 R	139	-0-	-386	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	103	-0-	103	220	103	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	104	-0-	104	324	104	2		Y	-0-			-0-
01	435 R	111	-0-	-324	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2		Y	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			53
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			53
01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			53
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			53
03	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-			53
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			53

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-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	510 #	481	-0-	-29	-0-	481	3		N	-0-			-0-
12	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	496 #	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	480 #	457	-0-	-23	-0-	457	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180 #	3032	-0-	-148	-0-	3024	3	8	9	N	7					146
12	3286 #	3060	-0-	-226	-0-	3037	3	23	9	N	21					167
01	3286 #	3147	-0-	-139	-0-	3130	3	17	9	N	15	162	1			20
02	2968 #	2897	-0-	-71	-0-	2877	3	20	9	N	18					38
03	3224 #	3146	-0-	-78	-0-	3116	3	30	9	N	27					65
04	3060 #	3044	-0-	-16	-0-	3014	3	30	9	N	27					92

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	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					63
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					64
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					66
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					66
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	N	4					70
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	508	2	1	9	N	1					71

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

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

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

11	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1971	2	63	4	Y	-0-					-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1756	2	16	4	Y	-0-					-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1963	2	10	4	Y	-0-					-0-
04	1980 N	1876	-0-	-104	-0-	1842	2	34	4	Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	927	2	36	9	Y	33	35	1			4
12	465 N	96	-0-	-369	-0-	50	2	46	9	Y	42	42	1			4
01	744 N	301	-0-	-443	-0-	273	2	28	9	Y	25	28	1			1
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	312	2	20	9	Y	18	17	1			1
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	206	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	849	-0-	-471	-0-	576	2	273	9	Y	248	247	1			30
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	811	2	572	9	Y	520	499	1			51
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	805	2	490	9	Y	445	475	1			21
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	420	2	667	9	Y	606	586	1			41
03	1333	N	962	-0-	-371	-0-	558	2	404	9	Y	367	387	1			21
04	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	710	2	383	9	Y	348	353	1			16

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

11	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-				-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-				-0-
01	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	3			N	-0-				-0-
02	392	N	342	-0-	-50	B	-0-	342	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-				-0-
*04	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-				-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

11	960	N	523	-0-	-437	B	-0-	96	1	427	3	N	-0-				191
12	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	99	1	754	3	N	-0-				191
01	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	99	1	927	3	N	-0-				191
02	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	90	1	841	3	N	-0-				191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	99	1	917	3	N	-0-				191
*04	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	96	1	885	3	N	-0-				191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

11	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	120	1	132	3	Y	-0-				28
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	149	1	31	3	Y	-0-				28
01	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	1			Y	-0-				28
02	112	N	90	-0-	-22	B	-0-	90	1			Y	-0-				28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	76	-0-	-48	B	-0-	74	1	2	3	Y	-0-				28
04	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			Y	-0-	5	5		23

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	64	R	64	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	22	22	0			7
							7	4	24	9							
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	26	23	0			10
							1	4	29	9							
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	23	25	0			8
							25	9									
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	19	23	0			4
							1	4	21	9							
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	50	3	23	9	Y	21	18	0			7
*04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	39	3	15	9	Y	14	17	0			4

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	1050 #	720	-0-	-330	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
12	1085 #	325	-0-	-760	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
01	1085 #	30	-0-	-1055	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-				Y	-0-			-0-
03	1085 #	40	-0-	-1045	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
12	2263 #	2211	-0-	-52	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
01	2263 #	2172	-0-	-91	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	1949	-0-	-67	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	2177	-0-	77	-0-	2177	2		N	-0-			-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-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-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) //CONT.// 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

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

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-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

11	30 S	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-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	3600 X	1830	-0-	-1770	-0-	1830	2	N	-0-			15
12	2015 X	356	-0-	-1659	-0-	356	2	N	-0-			15
01	2015 X	1786	-0-	-229	-0-	1786	2	N	-0-			15
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-			15
03	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-			15
*04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-			15

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

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

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

11	1830 X	1259	-0-	-571	-0-	1024	4	235	9	N	214	191	1			70
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2802	4	193	9	N	175	177	1			68
01	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	1344	4	199	9	N	181	182	1			67
02	1540 X	1323	-0-	-217	-0-	1143	4	180	9	N	164	185	1			46
03	1891 N	1159	-0-	-732	-0-	922	4	237	9	N	215	193	1			68
04	1500 N	70	-0-	-1430	-0-	53	4	17	9	N	15					83

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

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

8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					190
12	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					190
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					190
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					190
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					190
04	0 N	1101	-0-	1101	-0-	1101	2			N	-0-					190

EOG RESOURCES, INC. 253162

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

11	19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-					N	-0-					-0-
12	58694 X	58694	-0-	-0-	-0-	3401	1	55293	2	N	-0-					-0-
01	19809 X	15998	-0-	-3811	-0-	1423	1	14575	2	N	-0-					-0-
02	7952 X	6416	-0-	-1536	-0-	1377	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	52359 X	1716	-0-	-50643	-0-	1470	1	246	2	N	-0-					-0-
04	50670 X	32992	-0-	-17678	-0-	280	1	32712	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	558	N	425	-0-	-133	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	43	1	281	3	Y	-0-					-0-
							99	4									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	125	1	617	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	434	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	420	N	411	-0-	-9	-0-	52	1	354	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

11	210	N	154	-0-	-56	-0-	151	3	3	4	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3036	4	611	9	N	555	185	0	370	1		461
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3153	4	641	9	N	583	368	1				676
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2629	4	492	9	N	447	383	1				740
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1325	2	692	4	N	480	742	1				478
							528	9										
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	1308	2	886	4	N	491	364	1				605
							540	9										
*04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	1698	2	93	4	N	457	562	1				500
							503	9										

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

11	10650	X	4060	-0-	-6590	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			Y	-0-					-0-
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			Y	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	3938	-0-	-1766	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
*04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221

RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	13330	-0-	-560	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	10868	-0-	-3485	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	4439	-0-	-9914	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	957	-0-	-11475	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	8634	-0-	-5130	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	7947	-0-	-5373	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	1819	1	10998	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	7827	-0-	-4232	-0-	1385	1	6442	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	6491	-0-	-5568	-0-	1188	1	5303	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	6581	-0-	-5375	-0-	1426	1	5155	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	2920	-0-	-10317	-0-	564	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	907	-0-	-11903	-0-	226	1	681	2	N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	292	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2248	-0-	-46	-0-	290	1	1958	2	N	-0-					-0-
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	281	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	284	1	1846	2	N	-0-					-0-
*03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	315	1	2006	2	N	-0-					-0-
*04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	326	1	2135	2	N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	248	1	1634	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	266	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	323	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	407	1	1632	2	N	-0-					-0-
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	331	1	1817	2	N	-0-					-0-
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	240	1	1841	2	N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5501	-0-	-1849	-0-	855	1	4646	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5461	-0-	-2134	-0-	1006	1	4455	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	1063	1	4647	2	N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	1250	1	4450	2	N	-0-					-0-
*03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	1002	1	4729	2	N	-0-					-0-
*04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	846	1	5371	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	471	2	89	9	N	81	171	1			50
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	461	2	46	9	N	42					92
01	620 N	497	-0-	-123	-0-	422	2	75	9	N	68					160
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	361	2	33	9	N	30					190
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	350	2	88	9	N	80	169	1			101
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					187
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					187
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					187
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					187
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					187
*04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					187

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

11	450 N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	527 N	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	237	1	2625	2	N	-0-			-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	134	1	3392	2	N	-0-			-0-
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	104	1	3015	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2580	-0-	-164	-0-	130	1	2450	2	N	-0-			-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	93	1	3644	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	252	1	2794	2	N	-0-			-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	175	1	4420	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	144	1	4169	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3169	-0-	-947	-0-	160	1	3009	2	N	-0-			-0-
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	164	1	6446	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	301	1	3334	2	N	-0-			-0-
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	179	1	4546	2	N	-0-			-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	147	1	4264	2	N	-0-			-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	161	1	3037	2	N	-0-			-0-
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	194	1	7646	2	N	-0-			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
04	150	N	171	-0-	21	-0-	171	2			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-			-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
04	750	N	1075	-0-	325	-0-	1075	2			N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

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

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	628	-0-	-2131	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1282	-0-	-38	-0-	1269	3	13	9	N	12					189
12	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1308	3	14	9	N	13					202
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	3	6	9	N	5					207
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1171	3	14	9	N	13					220
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1292	3	21	9	N	19					239
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					239

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	#	2860	-0-	-80	-0-	2670	3	190	9	N	173	170	1			269
12	3038	#	2470	-0-	-568	-0-	2264	3	206	9	N	187	191	1			265
01	3400	R	3400	-0-	-0-	-0-	3169	3	231	9	N	210	164	1			311
02	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	2790	3	198	9	N	180	367	1			124
03	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	3130	3	226	9	N	205	173	1			156
*04	3159	R	3159	-0-	-0-	-0-	2950	3	209	9	N	190	179	1			167

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	14750	-0-	-1060	-0-	14750	3			N	-0-					-0-
12	16275	X	10772	-0-	-5503	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
01	16089	X	10652	-0-	-5437	-0-	10652	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	13464	-0-	-1068	-0-	13464	3			N	-0-					-0-
03	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	3			N	-0-					-0-
*04	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	16117	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	14997	-0-	-753	-0-	14997	3			N	-0-					-0-
12	16275	X	12755	-0-	-3520	-0-	12755	3			N	-0-					-0-
01	16275	X	12948	-0-	-3327	-0-	12948	3			N	-0-					-0-
02	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	3			N	-0-					-0-
03	16120	X	15961	-0-	-159	-0-	15961	3			N	-0-					-0-
*04	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	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	3060	X	2535	-0-	-525	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1014	-0-	-2148	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	1995	-0-	-2717	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
*04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	3			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

11	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					-0-
01	2582	N	2317	-0-	-265	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2903	-0-	103	103	2903	3			N	-0-					-0-
03	2620	X	2517	-0-	-103	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2309	-0-	-31	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

11	37740	X	14468	-0-	-23272	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
12	37355	X	26704	-0-	-10651	-0-	26704	2			N	-0-					-0-
01	33201	X	26144	-0-	-7057	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
02	39197	X	39197	-0-	-0-	-0-	39197	2			N	-0-					-0-
03	39231	X	39231	-0-	-0-	-0-	39231	2			N	-0-					-0-
04	25830	X	37087	-0-	11257	-0-	37087	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	27120 X	26879	-0-	-241	-0-	26879	2		N	-0-			-0-
12	28024 X	18269	-0-	-9755	-0-	18269	2		N	-0-			-0-
01	28055 X	19227	-0-	-8828	-0-	19227	2		N	-0-			-0-
02	26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	26592	2		N	-0-			-0-
03	28407 X	28407	-0-	-0-	-0-	28407	2		N	-0-			-0-
04	26880 X	27337	-0-	457	-0-	27337	2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

11	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2		N	-0-			-0-
12	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
01	2046 X	1196	-0-	-850	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
04	1980 X	5400	-0-	3420	-0-	5400	2		N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
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
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

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

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	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2	N	-0-			-0-
12	589 N	541	-0-	-48	B	-0-	541	2	N	-0-			-0-
01	620 N	440	-0-	-180	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
02	560 N	515	-0-	-45	B	-0-	515	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2	N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2	N	-0-			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

11	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
12	248 N	145	-0-	-103	B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
01	248 N	87	-0-	-161	B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
02	224 N	156	-0-	-68	B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

11	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2	N	-0-			-0-
12	279 N	154	-0-	-125	B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
01	279 N	224	-0-	-55	B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
02	252 N	226	-0-	-26	B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2	N	-0-			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

11	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41	B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-			-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
12	248 N	176	-0-	-72	B	-0-	176	2	N	-0-			-0-
01	248 N	204	-0-	-44	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2	N	-0-			-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

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

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

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

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38				169
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	39	2	42	9	N	38				207
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	87	2	44	9	N	40	170	1		77
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	48	2	41	9	N	37				114
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	54	2	37	9	N	34				148
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	77	2	11	9	N	10				158
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	71	2	45	9	N	41				199
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	2	18	9	N	16	168	1		47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26				73
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	9	N	27				100
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	2	50	9	N	45				145
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 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-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

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

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

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

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

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

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

11	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2		N	-0-			-0-
12	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2		N	-0-			-0-
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2		N	-0-			-0-
02	8036 X	7681	-0-	-355	-0-	7681	2		N	-0-			-0-
03	8897 X	4155	-0-	-4742	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
04	8610 X	5272	-0-	-3338	-0-	5272	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

11	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	15801	2		N	-0-			-0-
12	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2		N	-0-			-0-
01	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2		N	-0-			-0-
02	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	2		N	-0-			-0-
03	14229 X	11601	-0-	-2628	-0-	11601	2		N	-0-			-0-
04	13770 X	14520	-0-	750	-0-	14520	2		N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

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-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
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	15180 X	3675	-0-	-11505	-0-	3675	2			N	-0-					40
12	7998 X	3350	-0-	-4648	-0-	3350	2			N	-0-					40
01	7998 X	4192	-0-	-3806	-0-	4192	2			N	-0-					40
02	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					40
03	5363 X	4281	-0-	-1082	-0-	4281	2			N	-0-					40
04	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	14071	2	2	9	N	2					42

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	17010 X	1875	-0-	-15135	-0-	1875	2			N	-0-					50
12	2759 X	164	-0-	-2595	-0-	164	2			N	-0-					50
01	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					50
02	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					50
03	2263 X	1962	-0-	-301	-0-	1901	2	61	9	N	55					105
*04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-	65	6			89

SHELL WESTERN E&P 774719
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
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	954	3	79	9	Y	72	71	0			2
12	1302 N	915	-0-	-387	-0-	915	3			Y	-0-	2	0			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	930 N	403	-0-	-527	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	784	3	50	9	N	45					393
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	777	3	44	9	N	40	172	1			261
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	635	3	30	9	N	27					288
02	784	N	609	-0-	-175	-0-	579	3	30	9	N	27					315
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	658	3	23	9	N	21					336
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	466	3	15	9	N	14	185	1			165

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

11	107760	X	96204	-0-	-11556	-0-	90421	3	5783	9	N	5257	5023	1	3	8	448
12	108593	X	97688	-0-	-10905	-0-	91988	3	5700	9	N	5182	4773	1			857
01	102920	X	81961	-0-	-20959	-0-	77455	3	4506	9	N	4096	4257	1			696
02	92960	X	81437	-0-	-11523	-0-	76828	3	4609	9	N	4190	4393	1	2	8	491
03	102920	X	85333	-0-	-17587	-0-	80646	3	4687	9	N	4261	3842	1			910
04	96210	X	79672	-0-	-16538	-0-	75614	3	4058	9	N	3689	4223	1			376

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	9	1			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	4454	3	89	9	Y	81					174
12	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	4766	3	122	9	Y	111	178	1			107
01	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	4370	3	109	9	Y	99					206
02	4480	X	4300	-0-	-180	-0-	4195	3	105	9	Y	95	172	1			129
03	4960	X	4748	-0-	-212	-0-	4642	3	106	9	Y	96	175	1			50
04	4740	X	4606	-0-	-134	-0-	4496	3	110	9	Y	100					150

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

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

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

11	4650	X	3841	-0-	-809	-0-	3689	3	152	9	N	138	180	1			112
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4210	3	189	9	N	172	182	1			102
01	4464	X	2790	-0-	-1674	-0-	2691	3	99	9	N	90					192
02	4032	X	2960	-0-	-1072	-0-	2846	3	114	9	N	104	181	1			115
03	4464	X	3287	-0-	-1177	-0-	3169	3	118	9	N	107	184	1			38
04	4260	X	3102	-0-	-1158	-0-	2990	3	112	9	N	102					140

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	3	-0-	3	4	3	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	14	-0-	14	18	14	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	11	-0-	11	29	11	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8	37	8	3			Y	-0-					-0-
03	46 X	9	-0-	-37	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	0 X	9	-0-	9	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

11	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	2179	3	158	9	Y	144	126	0			133
12	DLQ G-10	2570	-0-	2570	4907	2473	3	97	9	Y	88	80	0			141
01	DLQ G-10	2376	-0-	2376	7283	2233	3	143	9	Y	130	149	0			122
02	DLQ G-10	1868	-0-	1868	9151	1788	3	80	9	Y	73	112	0			83
03	11418 X	2267	-0-	-9151	-0-	2206	3	61	9	Y	55	88	0			50
04	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	100	63	0			87

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

11	DLQ G-10	1922	-0-	1922	1922	1922	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1902	-0-	1902	3824	1896	3	6	9	Y	5	4	0			1
01	DLQ G-10	272	-0-	272	4096	262	3	10	9	Y	9	8	0			2
02	DLQ G-10	264	-0-	264	4360	264	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	3000 N	427	-0-	-2573	1787	427	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

11	DLQ G-10	1423	-0-	1423	1423	1423	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1367	-0-	1367	2790	1367	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1848	-0-	1848	4638	1848	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	4664	26	3			Y	-0-					-0-
03	3000 N	1837	-0-	-1163	3501	1837	3			Y	-0-					-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

11	DLQ G-10	7376	-0-	7376	7376	7313	3	63	9	Y	57	131	0			47
12	DLQ G-10	5501	-0-	5501	12877	5372	3	129	9	Y	117	35	0			129
01	DLQ G-10	1956	-0-	1956	14833	1886	3	70	9	Y	64	128	0			65
02	DLQ G-10	3654	-0-	3654	18487	3654	3			Y	-0-					65
*03	26949 X	8462	-0-	-18487	-0-	8462	3			Y	-0-	65	0			-0-
*04	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

11	DLQ G-10	4350	-0-	4350	4350	4084	3	266	9	Y	242	219	0			42
12	DLQ G-10	5481	-0-	5481	9831	5305	3	176	9	Y	160	178	0			24
01	DLQ G-10	3673	-0-	3673	13504	3659	3	14	9	Y	13	34	0			3
02	DLQ G-10	4032	-0-	4032	17536	4028	3	4	9	Y	4	6	0			1
03	23247 X	5711	-0-	-17536	-0-	5680	3	31	9	Y	28	24	0			5
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	4	8	0			1

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	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	2827	3	63	9	Y	57	52	0			10
12	DLQ G-10	3501	-0-	3501	6391	3459	3	42	9	Y	38	42	0			6
01	DLQ G-10	3729	-0-	3729	10120	3701	3	28	9	Y	25	25	0			6
02	DLQ G-10	2311	-0-	2311	12431	2164	3	147	9	Y	134	122	0			18
03	15927 X	3496	-0-	-12431	-0-	3365	3	131	9	Y	119	116	0			21
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	113	109	0			25

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

11	DLQ G-10	8867	-0-	8867	8867	8773	3	94	9	Y	85	89	0			29
12	DLQ G-10	2613	-0-	2613	11480	2571	3	42	9	Y	38	57	0			10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-	10	0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-					-0-
04	T. A.	5014	-0-	5014	-0-	4957	3	57	9	Y	52	29	0			23

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

11	DLQ G-10	9735	-0-	9735	9735	9638	3	97	9	Y	88	111	0			30
12	DLQ G-10	5005	-0-	5005	14740	4891	3	114	9	Y	104	106	0			28
01	DLQ G-10	9415	-0-	9415	24155	9155	3	260	9	Y	236	179	0			85
02	DLQ G-10	12237	-0-	12237	36392	12054	3	183	9	Y	166	175	0			76
03	43382 X	6990	-0-	-36392	-0-	6770	3	220	9	Y	200	216	0			60
04	9750 X	6033	-0-	-3717	-0-	5930	3	103	9	Y	94	112	0			42

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

11	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	972	3	78	9	Y	71	90	0			24
12	DLQ G-10	5649	-0-	5649	6699	5592	3	57	9	Y	52	62	0			14
01	DLQ G-10	4941	-0-	4941	11640	4898	3	43	9	Y	39	39	0			14
02	DLQ G-10	6934	-0-	6934	18574	6789	3	145	9	Y	132	86	0			60
03	24429 X	5855	-0-	-18574	-0-	5725	3	130	9	Y	118	143	0			35
04	5460 X	2479	-0-	-2981	-0-	2308	3	171	9	Y	155	121	0			69

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

11	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1374	-0-	1374	1639	1374	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2104	-0-	2104	3743	2104	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2815	-0-	2815	6558	2815	3			Y	-0-					-0-
03	10946 X	4388	-0-	-6558	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
04	2040 X	538	-0-	-1502	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

11	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	3687	3	88	9	Y	80	63	0			54
12	DLQ G-10	4044	-0-	4044	7819	3948	3	96	9	Y	87	109	0			32
01	DLQ G-10	2995	-0-	2995	10814	2933	3	62	9	Y	56	71	0			17
02	DLQ G-10	3593	-0-	3593	14407	3547	3	46	9	Y	42	32	0			27
03	18264 X	3857	-0-	-14407	-0-	3814	3	43	9	Y	39	53	0			13
04	3900 X	3248	-0-	-652	-0-	3216	3	32	9	Y	29	19	0			23

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	7478	-0-	7478	7478	7409	3	69	9	Y	63	87	0			22
12	DLQ G-10	6433	-0-	6433	13911	6304	3	129	9	Y	117	108	0			31
01	DLQ G-10	4563	-0-	4563	18474	4428	3	135	9	Y	123	110	0			44
02	DLQ G-10	4088	-0-	4088	22562	3895	3	193	9	Y	175	139	0			80
03	31714 X	9152	-0-	-22562	-0-	9096	3	56	9	Y	51	116	0			15
04	7320 X	5621	-0-	-1699	-0-	5562	3	59	9	Y	54	45	0			24

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

11	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1403	3	3	9	Y	3	4	0			1
12	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2530	1120	3	4	9	Y	4	4	0			1
01	DLQ G-10	1198	-0-	1198	3728	1196	3	2	9	Y	2	2	0			1
02	DLQ G-10	772	-0-	772	4500	772	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	3000 N	876	-0-	-2124	2376	876	3			Y	-0-					-0-
04	1170 N	898	-0-	-272	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

11	DLQ G-10	4087	-0-	4087	4087	3978	3	109	9	Y	99	57	0			67
12	DLQ G-10	4496	-0-	4496	8583	4335	3	161	9	Y	146	159	0			54
01	DLQ G-10	3091	-0-	3091	11674	3029	3	62	9	Y	56	93	0			17
02	DLQ G-10	3586	-0-	3586	15260	3508	3	78	9	Y	71	43	0			45
03	19573 X	4313	-0-	-15260	-0-	4197	3	116	9	Y	105	115	0			35
04	4170 X	4762	-0-	592	-0-	4613	3	149	9	Y	135	64	0			106

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

11	DLQ G-10	1565	-0-	1565	1565	1475	3	90	9	Y	82	104	0			67
12	DLQ G-10	1890	-0-	1890	3455	1890	3			Y	-0-	49	0			18
01	DLQ G-10	3051	-0-	3051	6506	2974	3	77	9	Y	70	38	0			50
02	DLQ G-10	1775	-0-	1775	8281	1689	3	86	9	Y	78					128
03	10309 X	2028	-0-	-8281	-0-	1943	3	85	9	Y	77	108	0			97
04	2730 X	1641	-0-	-1089	-0-	1466	3	175	9	Y	159	121	0			135

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

11	DLQ G-10	2119	-0-	2119	2119	2119	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3137	1018	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3341	-0-	3341	6478	3341	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2060	-0-	2060	8538	2060	3			Y	-0-					-0-
03	2100 N	2037	-0-	-63	8475	2037	3			Y	-0-					-0-
04	0 X	3131	-0-	3131	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10	4174	-0-	4174	5855	4041	3	133	9	Y	121	110	0			21
12	DLQ G-10	3130	-0-	3130	8985	2997	3	133	9	Y	121	124	0			18
01	DLQ G-10	4158	-0-	4158	13143	4074	3	84	9	Y	76	77	0			17
02	DLQ G-10	5244	-0-	5244	18387	5198	3	46	9	Y	42	53	0			6
03	22517 X	4130	-0-	-18387	-0-	4106	3	24	9	Y	22	24	0			4
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	18	18	0			4

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8545	-0-	8545	8545	8424	3	121	9	Y	110	140	0			38
12	DLQ G-10	8793	-0-	8793	17338	8630	3	163	9	Y	148	147	0			39
01	DLQ G-10	5402	-0-	5402	22740	5347	3	55	9	Y	50	71	0			18
02	DLQ G-10	8198	-0-	8198	30938	8198	3			Y	-0-	18	0			-0-
03	39961 X	9023	-0-	-30938	-0-	9023	3			Y	-0-					-0-
04	0 X	8664	-0-	8664	-0-	8664	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

11	DLQ G-10	2695	-0-	2695	2695	2643	3	52	9	Y	47	64	0			16
12	DLQ G-10	2661	-0-	2661	5356	2565	3	96	9	Y	87	80	0			23
01	DLQ G-10	2353	-0-	2353	7709	2266	3	87	9	Y	79	74	0			28
02	DLQ G-10	1782	-0-	1782	9491	1718	3	64	9	Y	58	60	0			26
03	15456 X	5965	-0-	-9491	-0-	5825	3	140	9	Y	127	115	0			38
04	2700 X	5690	-0-	2990	-0-	5633	3	57	9	Y	52	67	0			23

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

11	DLQ G-10	2723	-0-	2723	2723	2502	3	221	9	Y	201	180	0			35
12	DLQ G-10	4384	-0-	4384	7107	4234	3	150	9	Y	136	150	0			21
01	DLQ G-10	4050	-0-	4050	11157	3962	3	88	9	Y	80	83	0			18
02	DLQ G-10	3098	-0-	3098	14255	2999	3	99	9	Y	90	96	0			12
03	19294 X	5039	-0-	-14255	-0-	4952	3	87	9	Y	79	77	0			14
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	32	39	0			7

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

11	DLQ G-10	3870	-0-	3870	5356	3729	3	141	9	Y	128	147	0			87
12	DLQ G-10	4429	-0-	4429	9785	4276	3	153	9	Y	139	174	0			52
01	DLQ G-10	5206	-0-	5206	14991	4956	3	250	9	Y	227	209	0			70
02	DLQ G-10	4002	-0-	4002	18993	3781	3	221	9	Y	201	142	0			129
03	23310 X	4317	-0-	-18993	-0-	4109	3	208	9	Y	189	255	0			63
04	5040 X	4080	-0-	-960	-0-	3924	3	156	9	Y	142	94	0			111

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

11	DLQ G-10	4656	-0-	4656	4656	4598	3	58	9	Y	53	60	0			9
12	DLQ G-10	4788	-0-	4788	9444	4713	3	75	9	Y	68	67	0			10
01	DLQ G-10	4701	-0-	4701	14145	4593	3	108	9	Y	98	86	0			22
02	DLQ G-10	4329	-0-	4329	18474	4271	3	58	9	Y	53	68	0			7
03	23187 X	4713	-0-	-18474	-0-	4626	3	87	9	Y	79	72	0			14
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	73	71	0			16

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6120	-0-	6120	6120	6059	3	61	9	Y	55	58	0			19
12	DLQ G-10	6194	-0-	6194	12314	6124	3	70	9	Y	64	66	0			17
01	DLQ G-10	3820	-0-	3820	16134	3798	3	22	9	Y	20	30	0			7
02	DLQ G-10	5640	-0-	5640	21774	5608	3	32	9	Y	29	23	0			13
03	28090 X	6316	-0-	-21774	-0-	6253	3	63	9	Y	57	53	0			17
04	6120 X	6088	-0-	-32	-0-	6038	3	50	9	Y	45	42	0			20

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, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

11	DLQ G-10	2997	-0-	2997	2997	2960	3	37	9	Y	34	37	0			6
12	DLQ G-10	3306	-0-	3306	6303	3256	3	50	9	Y	45	44	0			7
01	DLQ G-10	2964	-0-	2964	9267	2923	3	41	9	Y	37	36	0			8
02	DLQ G-10	2579	-0-	2579	11846	2539	3	40	9	Y	36	39	0			5
03	14522 X	2676	-0-	-11846	-0-	2637	3	39	9	Y	35	34	0			6
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	34	33	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

11	DLQ G-10	4055	-0-	4055	4055	3949	3	106	9	Y	96	122	0			33
12	DLQ G-10	4513	-0-	4513	8568	4413	3	100	9	Y	91	100	0			24
01	DLQ G-10	4017	-0-	4017	12585	3897	3	120	9	Y	109	94	0			39
02	DLQ G-10	2730	-0-	2730	15315	2639	3	91	9	Y	83	84	0			38
03	18571 X	3256	-0-	-15315	-0-	3126	3	130	9	Y	118	121	0			35
04	4380 X	2244	-0-	-2136	-0-	2180	3	64	9	Y	58	67	0			26

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

11	DLQ G-10	8810	-0-	8810	8810	8633	3	177	9	Y	161	174	0			28
12	DLQ G-10	5483	-0-	5483	14293	5360	3	123	9	Y	112	123	0			17
01	DLQ G-10	5924	-0-	5924	20217	5738	3	186	9	Y	169	148	0			38
02	DLQ G-10	9379	-0-	9379	29596	9135	3	244	9	Y	222	231	0			29
03	40337 X	10741	-0-	-29596	-0-	10486	3	255	9	Y	232	221	0			40
04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	169	172	0			37

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

11	DLQ G-10	4472	-0-	4472	4472	4359	3	113	9	Y	103	103	0			18
12	DLQ G-10	4431	-0-	4431	8903	4325	3	106	9	Y	96	99	0			15
01	DLQ G-10	4205	-0-	4205	13108	4086	3	119	9	Y	108	99	0			24
02	DLQ G-10	4232	-0-	4232	17340	4124	3	108	9	Y	98	109	0			13
03	21978 X	4638	-0-	-17340	-0-	4529	3	109	9	Y	99	95	0			17
04	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	90	87	0			20

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

11	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	1045	3	65	9	Y	59	63	0			20
12	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2234	1050	3	74	9	Y	67	69	0			18
01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	3359	1049	3	76	9	Y	69	62	0			25
02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	4361	947	3	55	9	Y	50	52	0			23
03	3000 N	1130	-0-	-1870	2491	1075	3	55	9	Y	50	58	0			15
04	1080 N	1095	-0-	15	-0-	1036	3	59	9	Y	54	45	0			24

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 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	DLQ G-10	4387	-0-	4387	4387	4347	3	40	9	Y	36	44	0			6
12	DLQ G-10	5116	-0-	5116	9503	4973	3	143	9	Y	130	116	0			20
01	DLQ G-10	5071	-0-	5071	14574	4977	3	94	9	Y	85	86	0			19
02	DLQ G-10	3987	-0-	3987	18561	3906	3	81	9	Y	74	83	0			10
03	25449 X	6888	-0-	-18561	-0-	6779	3	109	9	Y	99	92	0			17
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	102	97	0			22

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

11	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	2532	3	36	9	Y	33	37	0			6
12	DLQ G-10	2457	-0-	2457	5025	2423	3	34	9	Y	31	32	0			5
01	DLQ G-10	2517	-0-	2517	7542	2478	3	39	9	Y	35	32	0			8
02	DLQ G-10	2326	-0-	2326	9868	2295	3	31	9	Y	28	32	0			4
03	12287 X	2419	-0-	-9868	-0-	2386	3	33	9	Y	30	29	0			5
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	23	23	0			5

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

11	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	1504	3			Y	-0-	67	0			-0-
12	DLQ G-10	2623	-0-	2623	4127	2623	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2460	-0-	2460	6587	2460	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1729	-0-	1729	8316	1729	3			Y	-0-					-0-
03	10504 X	2188	-0-	-8316	-0-	2186	3	2	9	Y	2					2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	4	0			12

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
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	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	721 N	721	-0-	-0-	-0-	713	3	8	9	N	7					68
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9	50	1			27
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	832	3	13	9	N	12					39
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	708	3	8	9	N	7					46
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	830	3	11	9	N	10					56
04	780 N	727	-0-	-53	-0-	717	3	10	9	N	9					65

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					81
12	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					81
01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					81
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					81
*03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					81
*04	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770 #	1706	-0-	-64	-0-	1684	2	22	9	N	20					56
12	1798 #	1733	-0-	-65	-0-	1564	2	169	9	N	154	182	1			28
01	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1798	2	31	9	N	28					56
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1978	2	107	9	N	97					153
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2119	2	24	9	N	22	158	1			17
*04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1861	2	35	9	N	32					49

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2050	3	73	9	N	66	178	1			75
12	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1568	3	53	9	N	48					123
01	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1637	3	67	9	N	61					184
02	1988 N	1463	-0-	-525	-0-	1380	3	83	9	N	75	181	1			78
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1580	3	65	9	N	59					137
04	1650 N	1539	-0-	-111	-0-	1478	3	61	9	N	55					192

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3375	-0-	-315	-0-	3364	2	11	9	Y	10	16	1			19
12	3658	X	2434	-0-	-1224	-0-	2416	2	18	9	Y	16	19	1			16
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4035	2	8	9	Y	7					23
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3037	2	8	9	Y	7					30
03	4061	X	3432	-0-	-629	-0-	3425	2	7	9	Y	6					36
04	3900	X	3401	-0-	-499	-0-	3373	2	28	9	Y	25	55	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GRANDE (WOLFCAMP) //CONT.// 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC //CONT.// 072691
PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					112
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137					249

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

11	780 N	684	-0-	-96	-0-	666	2	18	9	N	16					100
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	675	2	20	9	N	18					118
01	713 N	566	-0-	-147	-0-	547	2	19	9	N	17					135
02	644 N	567	-0-	-77	-0-	547	2	20	9	N	18					153
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					153
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					153

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

11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	682	3	22	9	N	20					207
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	744	3	21	9	N	19					226
01	775 N	692	-0-	-83	-0-	673	3	19	9	N	17					243
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	637	3	19	9	N	17					260
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	907	3	19	9	N	17	160	1			117
04	660 N	589	-0-	-71	-0-	570	3	19	9	N	17					134

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

11	1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1804	3	64	9	N	58	174	1			27
12	1922 #	1876	-0-	-46	-0-	1821	3	55	9	N	50					77
01	1922 #	1909	-0-	-13	-0-	1844	3	65	9	N	59					136
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1723	3	61	9	N	55	170	1			21
03	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	1493	3	52	9	N	47					68
04	1860 N	1388	-0-	-472	-0-	1322	3	66	9	N	60					128

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

11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

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	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3		N	-0-				-0-
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3		N	-0-				-0-
01	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	3		N	-0-				-0-
02	168 N	22	-0-	-146	-0-	22	3		N	-0-				-0-
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3		N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				-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	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	-0-			-0-
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	28	1	613	2	N	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	N	-0-			-0-
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	30	1	641	2	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

11	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

11	990	#	917	-0-	-73	-0-	847	3	70	9	N	64	191	1			59
12	1023	#	951	-0-	-72	-0-	876	3	75	9	N	68					127
01	1023	#	902	-0-	-121	-0-	836	3	66	9	N	60					187
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	818	3	70	9	N	64	164	1			87
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	931	3	77	9	N	70					157
04	870	N	899	-0-	29	-0-	849	3	50	9	N	45					202

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2018 - P/A 03/12/18

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1389	2	11	9	N	10					40
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1425	2	11	9	N	10					50
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	N	10					60
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	N	10					70
03	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1369	2	11	9	N	10					80
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1545	2	11	9	N	10					90

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

11	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2998	-0-	-152	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1550	-0-	-102	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	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

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-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

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

HYDROGEO, L.L.C. 421240
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO, L.L.C. //CONT.// 421240
ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	930 N	348	-0-	-582	-0-	348	3	N	-0-			36
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			36
01	1457 N	58	-0-	-1399	-0-	58	3	N	-0-			36
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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	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 #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 X	494	-0-	-46	-0-	494	2		N	-0-			-0-
12	527 X	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01	496 X	414	-0-	-82	-0-	414	2		N	-0-			-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
04	390 N	624	-0-	234	-0-	624	2		N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

11	120 X	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	124 X	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-	96	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	338	-0-	338	2009	338	2			N	-0-					-0-
12	2432	X	423	-0-	-2009	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

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

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

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

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

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

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	124 X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610 X	1835	-0-	-775	-0-	120	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	2542 X	430	-0-	-2112	-0-	124	1	306	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	2086	-0-	-1510	-0-	124	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	2778	-0-	-818	-0-	124	1	2654	2	N	-0-					-0-
04	2010 X	2591	-0-	581	-0-	120	1	2470	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430 #	4020	-0-	-1410	-0-	4020	3			N	-0-					31
12	5177 #	3904	-0-	-1273	-0-	3904	3			N	-0-					31
01	4898 #	4185	-0-	-713	-0-	4185	3			N	-0-					31
02	4144 #	3537	-0-	-607	-0-	3537	3			N	-0-					31
03	4371 #	4057	-0-	-314	-0-	4057	3			N	-0-					31
*04	4515 R	4515	-0-	-0-	-0-	4509	3	6	9	N	5					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64230 X	27087	-0-	-37143	-0-	24292	2	2795	9	N	2541	2026	1	57	8	613
12	66371 X	24900	-0-	-41471	-0-	12	1	22292	2	N	2360	2232	1	59	8	682
						2596	9									
01	52607 X	27467	-0-	-25140	-0-	12	1	24208	2	N	2952	2773	1	123	8	738
						3247	9									
02	47516 X	17193	-0-	-30323	-0-	1	1	15817	2	N	1250	1622	1	61	8	305
						1375	9									
03	32643 X	388	-0-	-32255	-0-	187	2	201	9	N	183	170	8			318
04	27090 X	16950	-0-	-10140	-0-	16	1	14977	2	N	1779	1271	1	220	8	606
						1957	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	37260	X	10120	-0-	-27140	-0-	1213	1	7834	2	N	975	344	1	28	8	907
							1073	9									
12	38502	X	12293	-0-	-26209	-0-	1323	1	10111	2	N	781	1476	1	28	8	184
							859	9									
01	23064	X	17633	-0-	-5431	-0-	1152	1	15135	2	N	1224	719	1	52	8	637
							1346	9									
02	31377	X	31377	-0-	-0-	-0-	1336	1	28814	2	N	1115	1284	1	27	8	441
							1227	9									
03	12307	X	10736	-0-	-1571	-0-	480	1	9933	2	N	294	352	1	11	8	372
							323	9									
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	1	1	8			372

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

11	9150	X	7024	-0-	-2126	-0-	6352	2	672	9	N	611	723	1	17	8	310
12	12834	X	2	-0-	-12832	-0-	2	2			N	-0-					310
01	12834	X	5104	-0-	-7730	-0-	5028	2	76	9	N	69					379
02	11592	X	903	-0-	-10689	-0-	1	1	724	2	N	162	1	8			540
							178	9									
03	10819	X	1418	-0-	-9401	-0-	2	1	1131	2	N	259	182	1			617
							285	9									
*04	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	21221	2	3498	9	N	3180	2931	1	95	8	771

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

11	38550	X	967	-0-	-37583	-0-	37	1	904	2	N	24	22	8			262
							26	9									
12	39835	X	-0-	-0-	-39835	-0-					N	-0-					262
01	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					N	-0-					262
02	23464	X	-0-	-0-	-23464	-0-					N	-0-					262
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	1	1	8			262
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					262

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

11	27090	X	22877	-0-	-4213	-0-	20207	2	2670	9	Y	2427	2044	1	30	8	768
12	20181	X	15398	-0-	-4783	-0-	13931	2	1467	9	Y	1334	1705	1	6	8	391
*01	33201	X	13912	-0-	-19289	-0-	12497	2	1415	9	Y	1286	1261	1	4	8	412
*02	34104	X	15591	-0-	-18513	-0-	13578	2	2013	9	Y	1830	1698	1	26	8	518
*03	37758	X	16757	-0-	-21001	-0-	14410	2	2347	9	Y	2134	1691	1	82	8	879
04	22890	X	13049	-0-	-9841	-0-	15068	2	4057	3	Y	1853	2235	1	23	8	474
							2038	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

11	31620	X	15222	-0-	-16398	-0-	12279	2	2943	9	Y	2675	2689	1	100	8	45
12	32674	X	7456	-0-	-25218	-0-	4900	2	2556	9	Y	2324	2001	1	103	8	265
01	31620	X	1007	-0-	-30613	-0-	761	2	246	9	Y	224	363	1	77	8	49
02	22092	X	12684	-0-	-9408	-0-	8000	2	4684	9	Y	4258	3851	1	345	8	111
03	17701	X	16867	-0-	-834	-0-	13077	2	3790	9	Y	3445	3214	1	319	8	23
*04	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	22905	2	4382	9	Y	3984	3757	1	60	8	190

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30720 X	28091	-0-	-2629	-0-	24770	2	3321	9	Y	3019	2941	0	5	1	17
												66	8			
12	32457 X	23349	-0-	-9108	-0-	21509	2	1840	9	Y	1673	1590	0	93	8	7
01	32457 X	19587	-0-	-12870	-0-	17924	2	1663	9	Y	1512	1430	0	83	8	6
02	29316 X	26446	-0-	-2870	-0-	22698	2	3748	9	Y	3407	3292	0	1	1	11
												109	8			
03	34510 X	34510	-0-	-0-	-0-	29303	2	5207	9	Y	4734	4685	0	37	8	23
04	28080 X	10586	-0-	-17494	-0-	8994	2	1592	9	Y	1447	1389	0	74	8	7

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

11	35550 X	29561	-0-	-5989	-0-	26618	2	2943	9	Y	2675	3621	1	30	8	139
12	28334 X	13978	-0-	-14356	-0-	13598	2	380	9	Y	345	372	1	2	8	110
01	25544 X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					110
02	27122 X	27122	-0-	-0-	-0-	26134	2	988	9	Y	898	851	1	29	8	128
03	30535 X	7339	-0-	-23196	-0-	5293	2	2046	9	Y	1860	1829	1	41	8	118
04	29550 X	17997	-0-	-11553	-0-	14942	2	3055	9	Y	2777	2782	1	38	8	75

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

11	40811 X	40811	-0-	-0-	-0-	34343	2	6468	9	N	5880	5277	1	259	8	576
12	31682 X	27093	-0-	-4589	-0-	23533	2	3560	9	N	3236	3228	1	224	8	360
01	21886 X	16031	-0-	-5855	-0-	12921	2	3110	9	N	2827	2674	1	413	8	100
02	38080 X	20745	-0-	-17335	-0-	17421	2	3324	9	N	3022	1715	1	293	8	1114
03	42160 X	1171	-0-	-40989	-0-	1163	2	8	9	N	7	717	1			404
04	40800 X	5927	-0-	-34873	-0-	5016	2	911	9	N	828	916	1	56	8	260

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

11	149058 X	28602	-0-	-120456	-0-	26086	2	2516	9	N	2287	2131	1	18	8	379
12	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4106	2	498	9	N	453	693	1	1	8	138
01	45911 X	17425	-0-	-28486	-0-	15235	2	2190	9	N	1991	1953	1	22	8	154
02	41468 X	34892	-0-	-6576	-0-	32443	2	2449	9	N	2226	2238	1	35	8	107
03	31868 X	15358	-0-	-16510	-0-	13896	2	1462	9	N	1329	1267	1	7	8	162
*04	39970 X	39970	-0-	-0-	-0-	36105	2	3865	9	N	3514	3248	1	35	8	393

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

11	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	25069	2	7487	9	Y	6806	6471	1	245	8	252
12	32421 X	32421	-0-	-0-	-0-	27559	2	4862	9	Y	4420	4252	1	149	8	271
01	35433 X	12589	-0-	-22844	-0-	10526	2	2063	9	Y	1875	1939	1	124	8	83
02	32004 X	9141	-0-	-22863	-0-	6729	2	2412	9	Y	2193	2103	1	67	8	106
03	35433 X	23530	-0-	-11903	-0-	17210	2	6320	9	Y	5745	5630	1	182	8	39
04	32550 X	12252	-0-	-20298	-0-	9051	2	3201	9	Y	2910	2769	1	88	8	92

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

11	42855 X	42855	-0-	-0-	-0-	35773	2	7082	9	Y	6438	6422	1	11	8	88
12	43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	37568	2	6252	9	Y	5684	5623	1	26	8	123
01	28790 X	28790	-0-	-0-	-0-	24712	3	4078	9	Y	3707	3776	1	25	8	29
02	40012 X	24982	-0-	-15030	-0-	21469	3	3513	9	Y	3194	3178	1	23	8	22
03	54924 X	54924	-0-	-0-	-0-	46564	3	8360	9	Y	7600	7448	1	15	8	159
*04	49510 X	49510	-0-	-0-	-0-	43157	3	6353	9	Y	5775	5819	1	28	8	87

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18780 X	16722	-0-	-2058	-0-	15194	2	1528	9	Y	1389	1392	0	2	8	15
12	18445 X	15214	-0-	-3231	-0-	13781	2	1433	9	Y	1303	1290	0	12	8	16
01	18445 X	16153	-0-	-2292	-0-	14627	2	1526	9	Y	1387	1388	0	3	8	12
02	16660 X	15303	-0-	-1357	-0-	13970	2	1333	9	Y	1212	1210	0	5	8	8
03	18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	15540	2	2771	9	Y	2519	2505	0	11	8	11
*04	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	14561	2	2595	9	Y	2359	2360	0			10

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

11	5820 X	4403	-0-	-1417	-0-	4149	2	254	9	Y	231	406	1	6	8	51
12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	5402	2	865	9	Y	786	574	1	18	8	245
01	6541 X	5416	-0-	-1125	-0-	4645	2	771	9	Y	701	827	1	10	8	109
02	5908 X	1666	-0-	-4242	-0-	1323	2	343	9	Y	312	218	1	4	8	199
03	6541 X	706	-0-	-5835	-0-	607	2	99	9	Y	90	267	1	2	8	20
04	6060 X	5286	-0-	-774	-0-	4630	2	656	9	Y	596	485	1	20	8	111

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

11	11370 X	8186	-0-	-3184	-0-	6563	2	1623	9	Y	1475	1459	0	3	1	8
												15	8			
12	11749 X	3977	-0-	-7772	-0-	2856	2	1121	9	Y	1019	999	0	24	8	4
*01	11749 X	7485	-0-	-4264	-0-	5942	2	1543	9	Y	1403	1367	0	34	8	6
*02	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	6674	2	1429	9	Y	1299	1265	0	36	8	4
*03	8680 X	8124	-0-	-556	-0-	6720	2	1404	9	Y	1276	1262	0	12	8	6
*04	24876 X	24876	-0-	-0-	-0-	23328	2	1548	9	Y	1407	1376	0	30	8	7

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

11	32340 X	11531	-0-	-20809	-0-	7144	3	4387	9	N	3988	3760	1	41	8	651
12	30411 X	13870	-0-	-16541	-0-	9931	3	3939	9	N	3581	3538	1	42	8	652
01	14167 X	11780	-0-	-2387	-0-	8435	3	3345	9	N	3041	3453	1	76	8	164
02	12040 X	11647	-0-	-393	-0-	8505	3	3142	9	N	2856	2434	1	55	8	531
03	13857 X	10647	-0-	-3210	-0-	6827	3	3820	9	N	3473	3521	1	16	8	467
04	13410 X	12231	-0-	-1179	-0-	8369	3	3862	9	N	3511	3514	1	20	8	444

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

11	40050 X	152	-0-	-39898	-0-	152	2			N	-0-					218
12	41726 X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					218
01	41726 X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					218
02	37688 X	20572	-0-	-17116	-0-	17104	2	3468	9	N	3153	2843	1	104	8	424
03	44381 X	44381	-0-	-0-	-0-	38412	2	5969	9	N	5426	5360	1	283	8	207
*04	41046 X	41046	-0-	-0-	-0-	36385	2	4661	9	N	4237	3658	1	211	8	575

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

11	16800 X	10240	-0-	-6560	-0-	9398	2	842	9	Y	765	780	0	1	8	8
12	18166 X	12516	-0-	-5650	-0-	11024	2	1492	9	Y	1356	1331	0	16	8	17
01	18166 X	15553	-0-	-2613	-0-	14032	2	1521	9	Y	1383	1383	0	5	8	12
02	16408 X	10408	-0-	-6000	-0-	8547	2	1861	9	Y	1692	1688	0	3	8	12
03	14787 X	3169	-0-	-11618	-0-	2247	2	922	9	Y	838	816	0	31	8	3
*04	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	12280	2	3160	9	Y	2873	2864	0			12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30930 X	30773	-0-	-157	-0-	28396	2	2377	9	N	2161	2355	1	133	8	311
12	58032 X	9211	-0-	-48821	-0-	8169	2	1042	9	N	947	1082	1	34	8	142
01	58032 X	1212	-0-	-56820	-0-	1048	2	164	9	N	149	1	8			290
*02	52416 X	18825	-0-	-33591	-0-	17157	2	1668	9	N	1516	1308	1	182	8	316
03	53351 X	486	-0-	-52865	-0-	486	2			N	-0-					316
*04	35479 X	35479	-0-	-0-	-0-	33097	2	2382	9	N	2165	1973	1	146	8	362

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

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

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

11	47550 X	26776	-0-	-20774	-0-	25225	2	1551	9	N	1410	1657	1	43	8	166
12	49135 X	13147	-0-	-35988	-0-	11688	2	1459	9	N	1326	1298	1	45	8	149
01	44082 X	9582	-0-	-34500	-0-	8415	2	1167	9	N	1061	1023	1	4	8	183
02	39816 X	19186	-0-	-20630	-0-	17679	2	1507	9	N	1370	1471	1	17	8	65
03	41168 X	24000	-0-	-17168	-0-	22511	2	1489	9	N	1354	1269	1	4	8	146
*04	42163 X	42163	-0-	-0-	-0-	37975	2	4188	9	N	3807	3442	1	25	8	486

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

11	49050 X	47651	-0-	-1399	-0-	39305	2	8346	9	Y	7587	7327	1	271	8	105
12	42487 X	42487	-0-	-0-	-0-	35934	2	6553	9	Y	5957	5852	1	156	8	54
01	34937 X	31348	-0-	-3589	-0-	27241	3	4107	9	Y	3734	3531	1	80	8	177
02	44464 X	26397	-0-	-18067	-0-	22095	3	4302	9	Y	3911	3920	1	56	8	112
03	60872 X	60872	-0-	-0-	-0-	50312	3	10560	9	Y	9600	9496	1	38	8	178
04	47640 X	44115	-0-	-3525	-0-	36814	3	7301	9	Y	6637	6632	1	72	8	111

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

11	8970 X	8805	-0-	-165	-0-	7231	2	1574	9	Y	1431	1438	0	2	8	16
12	9269 X	7586	-0-	-1683	-0-	6216	2	1370	9	Y	1245	1232	0	14	8	15
*01	9269 X	7738	-0-	-1531	-0-	6374	2	1364	9	Y	1240	1241	0	4	8	10
*02	8232 X	6420	-0-	-1812	-0-	5276	2	1144	9	Y	1040	1034	0	9	8	7
*03	9114 X	8550	-0-	-564	-0-	7323	2	1227	9	Y	1115	1086	0	31	8	5
04	8820 X	6520	-0-	-2300	-0-	5268	2	1252	9	Y	1138	936	0	203	8	4

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

11	77010 X	7591	-0-	-69419	-0-	6072	3	1519	9	Y	1381	1461	1	58	8	52
12	58404 X	13532	-0-	-44872	-0-	11321	3	2211	9	Y	2010	1885	1	36	8	141
01	58404 X	33110	-0-	-25294	-0-	26449	3	6661	9	Y	6055	5754	1	7	8	435
02	51838 X	51838	-0-	-0-	-0-	42132	3	9706	9	Y	8824	8977	1	1	8	281
03	43782 X	43782	-0-	-0-	-0-	36092	3	7690	9	Y	6991	7098	1	124	8	50
*04	63401 X	63401	-0-	-0-	-0-	50958	3	12443	9	Y	11312	11167	1	155	8	40

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

11	33480 X	21703	-0-	-11777	-0-	18323	2	3380	9	N	3073	3188	1	31	8	111
12	32736 X	13207	-0-	-19529	-0-	10195	2	3012	9	N	2738	2503	1	46	8	300
01	32736 X	1063	-0-	-31673	-0-	663	2	400	9	N	364	362	1	7	8	295
02	23884 X	8388	-0-	-15496	-0-	5862	2	2526	9	N	2296	2443	1	59	8	89
03	25110 X	14301	-0-	-10809	-0-	10617	2	3684	9	N	3349	3224	1	84	8	130
*04	24843 X	24843	-0-	-0-	-0-	20646	2	4197	9	N	3815	3294	1	45	8	606

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103710	X	56669	-0-	-47041	-0-	43681	2	12988	9	Y	11807	11559	1			304
12	107167	X	40289	-0-	-66878	-0-	31315	2	8974	9	Y	8158	8407	1			55
01	93186	X	38277	-0-	-54909	-0-	29492	2	8785	9	Y	7986	7795	1	1	8	245
02	75152	X	49077	-0-	-26075	-0-	37608	2	11469	9	Y	10426	10405	1	3	8	263
03	83204	X	62714	-0-	-20490	-0-	48257	2	14457	9	Y	13143	12919	1	338	8	149
04	56670	X	8115	-0-	-48555	-0-	6002	2	2113	9	Y	1921	1857	1	10	8	203

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

11	41880	X	39002	-0-	-2878	-0-	34057	2	4945	9	N	4495	4801	1	64	8	289
12	42067	X	38070	-0-	-3997	-0-	32765	2	5305	9	N	4823	4383	1	70	8	659
01	41943	X	36668	-0-	-5275	-0-	31738	2	4930	9	N	4482	4839	1	83	8	219
02	37884	X	36780	-0-	-1104	-0-	32073	2	4707	9	N	4279	4221	1	74	8	203
03	41943	X	36766	-0-	-5177	-0-	32377	2	4389	9	N	3990	4075	1	42	8	76
04	39000	X	32700	-0-	-6300	-0-	28164	2	4536	9	N	4124	3660	1	39	8	501

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

11	43590	X	43590	-0-	-0-	-0-	36032	2	7558	9	Y	6871	6808	1	3	8	238
12	37355	X	27107	-0-	-10248	-0-	22573	2	4534	9	Y	4122	4309	1	3	8	48
01	37355	X	17061	-0-	-20294	-0-	14607	2	2454	9	Y	2231	2192	1			87
02	40684	X	26270	-0-	-14414	-0-	22411	2	3859	9	Y	3508	3581	1	2	8	12
03	45043	X	25325	-0-	-19718	-0-	21419	2	3906	9	Y	3551	3508	1	3	8	52
04	43590	X	18177	-0-	-25413	-0-	15366	2	2811	9	Y	2555	2563	1	14	8	30

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

11	95130	X	80337	-0-	-14793	-0-	62293	2	18044	9	Y	16404	15524	1	307	8	757
12	98301	X	95092	-0-	-3209	-0-	74285	2	20807	9	Y	18915	19015	1	194	8	463
01	95201	X	66341	-0-	-28860	-0-	50653	2	15688	9	Y	14262	13386	1	729	8	610
02	74984	X	71579	-0-	-3405	-0-	55098	2	16481	9	Y	14983	14834	1	510	8	249
03	95077	X	64750	-0-	-30327	-0-	50415	2	14335	9	Y	13032	13191	1	1	8	89
04	92010	X	54084	-0-	-37926	-0-	42033	2	12051	9	Y	10955	10862	1	15	8	167

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

11	88140	X	57997	-0-	-30143	-0-	51424	2	6573	9	Y	5975	5402	1	469	8	142
12	91078	X	46352	-0-	-44726	-0-	40922	2	5430	9	Y	4936	4244	1	806	8	28
01	136214	X	51569	-0-	-84645	-0-	45614	2	5955	9	Y	5414	4496	1	805	8	141
02	123032	X	79960	-0-	-43072	-0-	70576	2	9384	9	Y	8531	6799	1	1701	8	172
03	136214	X	50240	-0-	-85974	-0-	43917	2	6323	9	Y	5748	4670	1	1197	8	53
04	57990	X	9518	-0-	-48472	-0-	8363	2	1155	9	Y	1050	980	1	13	8	110

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

11	58466	X	58466	-0-	-0-	-0-	47012	2	11454	9	Y	10413	10555	1	17	8	142
12	44547	X	43229	-0-	-1318	-0-	35268	2	7961	9	Y	7237	7194	1	29	8	156
01	50499	X	37825	-0-	-12674	-0-	30667	3	7158	9	Y	6507	6584	1	28	8	51
02	54572	X	27293	-0-	-27279	-0-	22007	3	5286	9	Y	4805	4796	1	27	8	33
03	60419	X	52289	-0-	-8130	-0-	41629	3	10660	9	Y	9691	9504	1	17	8	203
04	58470	X	41740	-0-	-16730	-0-	33901	3	7839	9	Y	7126	7201	1	20	8	108

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

11	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	10532	2	983	9	Y	894	900	0	2	8	10
12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	10369	2	1257	9	Y	1143	1127	0	12	8	14
01	11377	X	8237	-0-	-3140	-0-	7049	2	1188	9	Y	1080	1084	0	1	8	9
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	10641	2	1339	9	Y	1217	1213	0	5	8	8
03	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	12185	2	1461	9	Y	1328	1319	0	11	8	6
04	11520	X	10859	-0-	-661	-0-	9673	2	1186	9	Y	1078	1080	0			4

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	19170	X	15323	-0-	-3847	-0-	12056	3	3267	9	Y	2970	2974	0	4	8	33
12	19809	X	9848	-0-	-9961	-0-	8056	3	1792	9	Y	1629	1620	0	22	8	20
01	19809	X	15447	-0-	-4362	-0-	11726	3	3721	9	Y	3383	3368	0	7	8	28
02	14868	X	13960	-0-	-908	-0-	10838	3	3122	9	Y	2838	2831	0	15	8	20
03	15841	X	15594	-0-	-247	-0-	12154	3	3440	9	Y	3127	2322	0	815	8	10
04	15330	X	14946	-0-	-384	-0-	11873	3	3073	9	Y	2794	2440	0	354	8	10

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

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

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

11	109980	X	97134	-0-	-12846	-0-	83771	2	13363	9	Y	12148	11507	1	619	8	39
12	105803	X	78849	-0-	-26954	-0-	69537	2	9312	9	Y	8465	8061	1	252	8	191
01	105803	X	75896	-0-	-29907	-0-	67387	2	8509	9	Y	7735	6860	1	974	8	92
02	91672	X	75220	-0-	-16452	-0-	64709	2	10511	9	Y	9555	8923	1	618	8	106
03	101494	X	86557	-0-	-14937	-0-	77401	2	9156	9	Y	8324	8028	1	121	8	281
04	97140	X	65385	-0-	-31755	-0-	58069	2	7316	9	Y	6651	6723	1	93	8	116

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

11	75960	X	48110	-0-	-27850	-0-	38345	2	9765	9	N	8877	8717	1	169	8	363
12	78492	X	65854	-0-	-12638	-0-	50044	2	15810	9	N	14373	13761	1	252	8	723
01	66836	X	56287	-0-	-10549	-0-	42586	2	13701	9	N	12455	12116	1	358	8	704
02	51068	X	51068	-0-	-0-	-0-	38714	2	12354	9	N	11231	10870	1	513	8	552
03	65844	X	57997	-0-	-7847	-0-	45934	2	12063	9	N	10966	10754	1	186	8	578
04	63720	X	42152	-0-	-21568	-0-	33649	2	8503	9	N	7730	7625	1	189	8	494

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

11	80880	X	51265	-0-	-29615	-0-	47155	2	4110	9	Y	3736	3654	1	77	8	12
12	83576	X	32831	-0-	-50745	-0-	29209	2	3622	9	Y	3293	3093	1	139	8	73
01	67735	X	34761	-0-	-32974	-0-	29929	2	4832	9	Y	4393	4282	1	126	8	58
02	51156	X	34351	-0-	-16805	-0-	31801	2	2550	9	Y	2318	2201	1	149	8	26
03	56637	X	39693	-0-	-16944	-0-	33331	2	6362	9	Y	5784	5564	1	49	8	197
04	51270	X	31468	-0-	-19802	-0-	28270	2	3198	9	Y	2907	2951	1	104	8	49

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

11	9150	X	7292	-0-	-1858	-0-	5944	2	1348	9	Y	1225	1242	0	2	8	14
12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	8433	2	1503	9	Y	1366	1351	0	12	8	17
*01	9579	X	8880	-0-	-699	-0-	7250	2	1630	9	Y	1482	1484	0	3	8	12
*02	8652	X	8604	-0-	-48	-0-	7089	2	1515	9	Y	1377	1371	0	8	8	10
*03	9951	X	8304	-0-	-1647	-0-	6717	2	1587	9	Y	1443	1427	0	20	8	6
04	9630	X	7646	-0-	-1984	-0-	6166	2	1480	9	Y	1345	1226	0	120	8	5

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

11	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	24327	2	2328	9	Y	2116	2119	0	2	8	23
12	25017	X	23928	-0-	-1089	-0-	22004	2	1924	9	Y	1749	1737	0	13	8	22
01	25017	X	22334	-0-	-2683	-0-	20240	2	2094	9	Y	1904	1908	0	2	8	16
02	24892	X	21354	-0-	-3538	-0-	19493	2	1861	9	Y	1692	1691	0	5	8	12
03	27559	X	3459	-0-	-24100	-0-	3169	2	290	9	Y	264	273	0	2	8	1
04	26670	X	-0-	-0-	-26670	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090 X	4384	-0-	-10706	-0-	3937	2	447	9	Y	406	420	0	1	8	4
12	15593 X	6958	-0-	-8635	-0-	6235	2	723	9	Y	657	644	0	9	8	8
01	12865 X	10689	-0-	-2176	-0-	9495	2	1194	9	Y	1085	1083	0	1	8	9
02	11620 X	10336	-0-	-1284	-0-	9366	2	970	9	Y	882	880	0	5	8	6
03	10881 X	10721	-0-	-160	-0-	9668	2	1053	9	Y	957	949	0	10	8	4
*04	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	9998	2	1025	9	Y	932	932	0			4

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

11	45960 X	32514	-0-	-13446	-0-	27751	2	4763	9	Y	4330	4323	1			14
12	39184 X	25203	-0-	-13981	-0-	21285	2	3918	9	Y	3562	3493	1			83
01	34224 X	21605	-0-	-12619	-0-	17622	2	3983	9	Y	3621	3655	1			49
02	30912 X	25187	-0-	-5725	-0-	22115	2	3072	9	Y	2793	2673	1	137	8	32
03	34224 X	30736	-0-	-3488	-0-	27615	2	3121	9	Y	2837	2757	1	15	8	97
04	32520 X	22700	-0-	-9820	-0-	18946	2	3754	9	Y	3413	3429	1	21	8	60

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

11	10350 X	9266	-0-	-1084	-0-	7449	2	1817	9	Y	1652	1659	0	2	8	18
12	10695 X	7145	-0-	-3550	-0-	5878	2	1267	9	Y	1152	1143	0	13	8	14
*01	10695 X	7228	-0-	-3467	-0-	5861	2	1367	9	Y	1243	1245	0	2	8	10
*02	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	7005	2	1464	9	Y	1331	1326	0	6	8	9
*03	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	7426	2	1554	9	Y	1413	1405	0	11	8	6
*04	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	6305	2	1365	9	Y	1241	1224	0	18	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

11	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	13360	3	2984	9	Y	2713	2716	0	3	8	30
12	15562 X	10746	-0-	-4816	-0-	8393	3	2353	9	Y	2139	2128	0	14	8	27
01	15562 X	13479	-0-	-2083	-0-	10903	3	2576	9	Y	2342	2314	0	36	8	19
02	15260 X	14582	-0-	-678	-0-	12111	3	2471	9	Y	2246	2120	0	130	8	15
03	16895 X	14893	-0-	-2002	-0-	12180	3	2713	9	Y	2466	2327	0	144	8	10
04	16350 X	13968	-0-	-2382	-0-	11714	3	2254	9	Y	2049	1965	0	86	8	8

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

11	14310 X	3176	-0-	-11134	-0-	2042	3	1134	9	Y	1031	1150	1	31	8	39
12	8308 X	2724	-0-	-5584	-0-	98	3	2626	9	Y	2387	2255	1	1	8	170
01	11718 X	6606	-0-	-5112	-0-	3131	3	3475	9	Y	3159	3095	1	8	8	226
02	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	5791	3	5955	9	Y	5414	5468	1			172
03	11718 X	8081	-0-	-3637	-0-	3481	3	4600	9	Y	4182	4230	1	94	8	30
*04	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	4383	3	5866	9	Y	5333	5279	1	65	8	19

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

11	19200 X	17671	-0-	-1529	-0-	14427	2	3244	9	Y	2949	2963	0	3	8	33
12	19840 X	15193	-0-	-4647	-0-	12608	2	2585	9	Y	2350	2334	0	20	8	29
01	19840 X	15459	-0-	-4381	-0-	22108	2	9296	3	Y	2406	2413	0	2	8	20
						2647	9									
02	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	28381	2	14471	3	Y	2514	2507	0	9	8	18
						2765	9									
03	18259 X	17909	-0-	-350	-0-	30601	2	15644	3	Y	2684	2671	0	20	8	11
						2952	9									
04	17670 X	16754	-0-	-916	-0-	28733	2	14703	3	Y	2476	2475	0	2	8	10
						2724	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46770 X	30908	-0-	-15862	-0-	24764	3	6144	9	N	5585	5942	1	157	8	182
12	50065 X	30088	-0-	-19977	-0-	23607	3	6481	9	N	5892	5468	1	132	8	474
01	36115 X	30897	-0-	-5218	-0-	24557	3	6340	9	N	5764	5926	1	226	8	86
02	31108 X	27661	-0-	-3447	-0-	21681	3	5980	9	N	5436	5022	1	132	8	368
03	33108 X	29520	-0-	-3588	-0-	23659	3	5861	9	N	5328	5396	1	22	8	278
04	30900 X	24643	-0-	-6257	-0-	18876	3	5767	9	N	5243	4701	1	55	8	765

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

11	10230 X	8391	-0-	-1839	-0-	6820	2	1571	9	Y	1428	1413	0	2	8	16
12	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	8751	2	1352	9	Y	1229	1212	0	18	8	15
01	9889 X	2220	-0-	-7669	-0-	1626	2	594	9	Y	540	549	0	1	8	5
02	7840 X	7517	-0-	-323	-0-	6237	2	1280	9	Y	1164	1150	0	10	8	8
03	10106 X	3359	-0-	-6747	-0-	2930	2	429	9	Y	390	385	0	11	8	2
04	9780 X	6112	-0-	-3668	-0-	5141	2	971	9	Y	883	881	0			4

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

11	89670 X	40342	-0-	-49328	-0-	29571	2	10771	9	Y	9792	9707	0	18	1	55
												75	8			
12	92659 X	42377	-0-	-50282	-0-	30341	2	12036	9	Y	10942	10788	0	164	8	45
01	83886 X	36147	-0-	-47739	-0-	26393	2	9754	9	Y	8867	8770	0	104	8	38
02	56056 X	48635	-0-	-7421	-0-	35444	2	13191	9	Y	11992	11809	0	2	1	40
												179	8			
03	54539 X	54539	-0-	-0-	-0-	39957	2	14582	9	Y	13256	13171	0	61	8	64
*04	49102 X	49102	-0-	-0-	-0-	35559	2	13543	9	Y	12312	12186	0	129	8	61

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

11	70230 X	57395	-0-	-12835	-0-	45516	3	11879	9	Y	10799	10886	1	21	8	148
12	47584 X	47584	-0-	-0-	-0-	38377	3	9207	9	Y	8370	8294	1	44	8	180
01	45923 X	45923	-0-	-0-	-0-	37139	3	8784	9	Y	7985	8056	1	47	8	62
02	53564 X	28053	-0-	-25511	-0-	22764	3	5289	9	Y	4808	4795	1	42	8	33
03	59303 X	53462	-0-	-5841	-0-	42859	3	10603	9	Y	9639	9447	1	23	8	202
04	57390 X	53850	-0-	-3540	-0-	43550	3	10300	9	Y	9364	9375	1	50	8	141

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

11	35070 X	32390	-0-	-2680	-0-	27893	2	4497	9	Y	4088	4081	0	8	1	23
												20	8			
12	43098 X	43098	-0-	-0-	-0-	37196	3	5902	9	Y	5365	5281	0	85	8	22
01	42227 X	42227	-0-	-0-	-0-	35635	3	6592	9	Y	5993	5884	0	106	8	25
02	46004 X	45913	-0-	-91	-0-	40662	3	5251	9	Y	4774	4698	0	1	1	16
												84	8			
03	48794 X	42283	-0-	-6511	-0-	37280	3	5003	9	Y	4548	4519	0	23	8	22
*04	52778 X	52778	-0-	-0-	-0-	47421	3	5357	9	Y	4870	4797	0	71	8	24

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

11	45840 X	31396	-0-	-14444	-0-	21604	2	9792	9	Y	8902	8700	1	72	8	206
12	47368 X	27623	-0-	-19745	-0-	19361	2	8262	9	Y	7511	7433	1	164	8	120
01	47368 X	37983	-0-	-9385	-0-	26622	2	11361	9	Y	10328	9989	1	183	8	276
02	39928 X	28420	-0-	-11508	-0-	20259	2	8161	9	Y	7419	7400	1	146	8	149
03	38616 X	38616	-0-	-0-	-0-	27516	2	11100	9	Y	10091	10083	1	65	8	92
04	36750 X	22900	-0-	-13850	-0-	15944	2	6956	9	Y	6324	6252	1	109	8	55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91830	X	33945	-0-	-57885	-0-	26875	2	7070	9	N	6427	6760	1	49	8	468
12	66898	X	42781	-0-	-24117	-0-	33900	2	8881	9	N	8074	8386	1	46	8	110
01	66743	X	33612	-0-	-33131	-0-	26338	2	7274	9	N	6613	6550	1	18	8	155
02	44856	X	31117	-0-	-13739	-0-	25384	2	5733	9	N	5212	5262	1	16	8	89
03	42780	X	29911	-0-	-12869	-0-	24000	2	5911	9	Y	5374	5293	1	10	8	160
*04	49937	X	49937	-0-	-0-	-0-	40816	2	9121	9	Y	8292	8263	1	101	8	88

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

11	32790	X	836	-0-	-31954	-0-	574	3	262	9	Y	238	423	1	1	8	9
12	28737	X	9408	-0-	-19329	-0-	7814	3	1594	9	Y	1449	1355	1			103
01	28737	X	15221	-0-	-13516	-0-	12229	3	2992	9	Y	2720	2613	1	16	8	194
02	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	20680	3	4642	9	Y	4220	4277	1	3	8	134
03	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	22759	3	4935	9	Y	4486	4474	1	114	8	32
*04	48169	X	48169	-0-	-0-	-0-	39011	3	9158	9	Y	8325	8162	1	166	8	29

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

11	27030	X	16975	-0-	-10055	-0-	11802	2	5173	9	N	4703	4582	1	22	8	350
12	26133	X	16345	-0-	-9788	-0-	11199	2	5146	9	N	4678	4725	1	11	8	292
01	25575	X	16399	-0-	-9176	-0-	11263	2	5136	9	N	4669	4763	1	5	8	193
02	19488	X	7772	-0-	-11716	-0-	5440	2	2332	9	N	2120	2118	1	18	8	177
03	20274	X	18443	-0-	-1831	-0-	14398	2	4045	9	N	3677	3736	1	5	8	113
*04	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	23062	2	7865	9	N	7150	7140	1	10	8	113

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	12050	-0-	12050	12050	8427	4	3623	9	N	3294	3101	1	193	8	-0-
03	0	%	9241	-0-	9241	21291	5882	3	3359	9	N	3054	3022	0	19	8	13
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	21291					N	NO RPT					13

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49865 02/16/2018

MONROE 34-172 WELL #: 3H RRCID -> 281763 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		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 49058 07/22/2017

SILVERTIP 76-10 UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 281851 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 12257 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49180 09/30/2017

MONROE 34-220 WELL #: 4H RRCID -> 281856 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11437 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	14376	-0-	14376	14376	9610	4	4766	9	N	4333	3971	1	362	8	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49801 12/24/2017

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55650	X	52947	-0-	-2703	-0-	44639	2	8308	9	Y	7553	7517	0	14	1	43
													57	8			
12	75280	X	75280	-0-	-0-	-0-	64390	2	10890	9	Y	9900	9727	0	176	8	40
01	57505	X	36462	-0-	-21043	-0-	30461	2	6001	9	Y	5455	5378	0	94	8	23
02	81900	X	42110	-0-	-39790	-0-	35435	2	6675	9	Y	6068	5992	0	1	1	20
													78	8			
03	90675	X	60004	-0-	-30671	-0-	49965	2	10039	9	Y	9126	9048	0	54	8	44
04	72840	X	44517	-0-	-28323	-0-	36775	2	7742	9	Y	7038	6881	0	167	8	34

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35964	X	35964	-0-	-0-	-0-	29599	3	6365	9	N	5786	5500	1	4	8	625
12	51987	X	34306	-0-	-17681	-0-	28436	3	5870	9	N	5336	5799	1			162
01	51987	X	12905	-0-	-39082	-0-	10253	3	2652	9	N	2411	2464	1			109
02	46956	X	7823	-0-	-39133	-0-	6142	3	1681	9	N	1528	1396	1	6	8	235
03	48267	X	35134	-0-	-13133	-0-	28616	3	6518	9	N	5925	5626	1	362	8	172
04	35970	X	28856	-0-	-7114	-0-	23586	3	5270	9	N	4791	4765	1	134	8	64

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118289	X	118289	-0-	-0-	-0-	88204	3	30085	9	Y	27350	27316	1	82	8	219
12	137377	X	137377	-0-	-0-	-0-	101129	3	36248	9	Y	32953	32549	1	227	8	396
01	117986	X	113633	-0-	-4353	-0-	84272	3	29361	9	Y	26692	26773	1	187	8	128
02	123760	X	101391	-0-	-22369	-0-	74487	3	26904	9	Y	24458	23676	1	264	8	646
03	137020	X	96593	-0-	-40427	-0-	71441	3	25152	9	Y	22865	22943	1	63	8	505
04	132600	X	93074	-0-	-39526	-0-	68884	3	24190	9	Y	21991	22160	1	172	8	164

SILVERTIP 76-12 UNIT L WELL #: 1H RRCID -> 282218 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 12628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49430 11/29/2017

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85686	X	85686	-0-	-0-	-0-	60229	2	25457	9	Y	23143	23004	0	43	1	132
													108	8			
12	92928	X	92928	-0-	-0-	-0-	64437	2	28491	9	Y	25901	25644	0	283	8	106
01	84474	X	84474	-0-	-0-	-0-	59252	2	25222	9	Y	22929	22684	0	253	8	98
02	79772	X	74553	-0-	-5219	-0-	52893	2	21660	9	Y	19691	19468	0	4	1	66
													251	8			
03	88319	X	87032	-0-	-1287	-0-	62105	2	24927	9	Y	22661	22524	0	93	8	110
04	85470	X	78892	-0-	-6578	-0-	55186	2	23706	9	Y	21551	21357	0	198	8	106

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282268 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10884 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49181 07/21/2017

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87012 X	87012	-0-	-0-	-0-	66351	3	20661	9	Y	18783	18406	0	34	1	105
												348	8			
12	63031 X	63031	-0-	-0-	-0-	48084	3	14947	9	Y	13588	13178	0	460	8	55
01	41467 X	41467	-0-	-0-	-0-	31679	3	9788	9	Y	8898	8575	0	341	8	37
02	81200 X	37092	-0-	-44108	-0-	28256	3	8836	9	Y	8033	7714	0	2	1	26
												328	8			
03	89900 X	40169	-0-	-49731	-0-	30925	3	9244	9	Y	8404	8103	0	288	8	39
04	87000 X	34717	-0-	-52283	-0-	26291	3	8426	9	Y	7660	7472	0	190	8	37

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	33235	-0-	33235	33235	24885	4	8350	9	N	7591	6733	1	153	8	705
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	33235					N	165	869	1	1	8	-0-
02	117124 X	-0-	-0-	-117124	-0-					N	-0-					-0-
03	129673 X	-0-	-0-	-129673	-0-					N	-0-					-0-
04	125490 X	-0-	-0-	-125490	-0-					N	-0-					-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10812 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

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-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

11	99093 X	99093	-0-	-0-	-0-	86006	3	13087	9	N	11897	11935	1	452	8	99
12	84279 X	84279	-0-	-0-	-0-	71559	3	12720	9	N	11564	10528	1	529	8	606
01	68300 X	68300	-0-	-0-	-0-	58638	3	9662	9	N	8784	8080	1	975	8	335
02	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	54664	3	9559	9	N	8690	7817	1	661	8	547
03	68685 X	68685	-0-	-0-	-0-	60101	3	8584	9	N	7804	7967	1	112	8	272
*04	79056 X	79056	-0-	-0-	-0-	68290	3	10766	9	N	9787	9583	1	197	8	279

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

11	114030 X	107302	-0-	-6728	-0-	75643	2	31659	9	Y	28781	28690	0	53	1	164
												120	8			
12	117831 X	101174	-0-	-16657	-0-	72000	2	29174	9	Y	26522	26280	0	297	8	109
01	117831 X	98627	-0-	-19204	-0-	70031	2	28596	9	Y	25996	25720	0	274	8	111
02	95704 X	87122	-0-	-8582	-0-	62293	2	24829	9	Y	22572	22335	0	4	1	76
												268	8			
03	105958 X	99767	-0-	-6191	-0-	71630	2	28137	9	Y	25579	25433	0	98	8	124
04	102540 X	98643	-0-	-3897	-0-	69898	2	28745	9	Y	26132	25904	0	223	8	129

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-11 UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 282426 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	2048	-0-	2048	2048	2048	3			N	-0-					-0-

SILVERTIP 76-13 X WELL #: 1H RRCID -> 282443 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12809 PERF. N/A

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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49429 11/20/2017

SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	4572	-0-	4572	4572	2214	3	2358	9	N	2144	2133	0			11

SILVERTIP 76-11 UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 282466 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 12439 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49504 12/08/2017

SILVERTIP 76-14 UNIT U WELL #: 1H RRCID -> 282467 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 12333 PERF. N/A

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49522 01/15/2018

SILVERTIP 76-14 V WELL #: 1H RRCID -> 282468 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	1039	-0-	1039	1039	1039	3			N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43058	X	43058	-0-	-0-	-0-	35217	2	7841	9	Y	7128	7127	1	42	8	102
12	38254	X	38254	-0-	-0-	-0-	31071	2	7183	9	Y	6530	6516	1	56	8	60
01	35836	X	23332	-0-	-12504	-0-	19223	3	4109	9	Y	3735	3590	1	26	8	179
02	34596	X	34596	-0-	-0-	-0-	28142	3	6454	9	Y	5867	5699	1	182	8	165
03	49406	X	49406	-0-	-0-	-0-	40115	3	9291	9	Y	8446	8171	1	288	8	152
*04	47334	X	47334	-0-	-0-	-0-	37628	3	9706	9	Y	8824	8377	1	457	8	142

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

11	117699	X	117699	-0-	-0-	-0-	405	3	88796	4	N	25907	25385	1	522	8	-0-
							28498	9									
12	120559	X	92756	-0-	-27803	-0-	70062	3	22694	9	N	20631	19813	1	347	8	471
01	120559	X	73831	-0-	-46728	-0-	55882	3	17949	9	N	16317	15550	1	723	8	515
02	108892	X	84394	-0-	-24498	-0-	61456	3	22938	9	N	20853	19885	1	943	8	540
03	120559	X	109610	-0-	-10949	-0-	81939	3	27671	9	N	25155	24889	1	646	8	160
04	116670	X	106092	-0-	-10578	-0-	79402	3	26690	9	N	24264	23655	1	488	8	281

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

11	139350	X	84149	-0-	-55201	-0-	69818	2	14331	9	Y	13028	12987	1	50	8	388
12	93073	X	93073	-0-	-0-	-0-	77089	2	15984	9	Y	14531	14546	1			373
01	102316	X	102316	-0-	-0-	-0-	85995	2	16321	9	Y	14837	14590	1	280	8	340
02	105492	X	105492	-0-	-0-	-0-	87496	2	17996	9	Y	16360	15995	1	138	8	567
03	125113	X	125113	-0-	-0-	-0-	105347	2	19766	9	Y	17969	18338	1	40	8	158
*04	106077	X	106077	-0-	-0-	-0-	88919	2	17158	9	Y	15598	15065	1	234	8	457

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 10868 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-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	94178	X	9880	-0-	-84298	-0-	7388	4	2492	9	N	2265	2204	1	61	8	-0-
02	85064	X	-0-	-0-	-85064	-0-					N	-0-					-0-
03	94178	X	-0-	-0-	-94178	-0-					N	-0-					-0-
04	91140	X	-0-	-0-	-91140	-0-					N	-0-					-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

11	162120	X	-0-	-0-	-162120	-0-					N	-0-					-0-
12	167524	X	-0-	-0-	-167524	-0-					N	-0-					-0-
01	167524	X	-0-	-0-	-167524	-0-					N	-0-					-0-
02	151312	X	-0-	-0-	-151312	-0-					N	-0-					-0-
03	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	49283	-0-	49283	49283	34061	4	15222	9	N	13838	253	0	13215	1	1
												369	8			
04	SHUT IN	112520	-0-	112520	161803	82708	3	29812	9	N	27102	26761	0	208	8	134

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A

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

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

11	109830 X	-0-	-0-	-109830	-0-					N	11732	12763	1	428	8	-0-
12	113491 X	-0-	-0-	-113491	-0-					N	22160	21218	1	942	8	-0-
01	113491 X	-0-	-0-	-113491	-0-					N	-0-					-0-
02	102508 X	-0-	-0-	-102508	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	837	837	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

11	135750 X	-0-	-0-	-135750	-0-					N	-0-					-0-
12	140275 X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	-0-					-0-
01	140275 X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	-0-					-0-
02	126700 X	-0-	-0-	-126700	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	17831	-0-	17831	17831	13326	4	4505	9	N	4095	3853	1	242	8	-0-
03	SHUT IN	43648	-0-	43648	61479	34044	3	9604	9	Y	8731	8406	1	66	8	259
04	SHUT IN	79796	-0-	79796	141275	59395	3	20401	9	Y	18546	18361	1	247	8	197

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	20699	-0-	20699	20699	16258	4	4441	9	N	4037	3729	1	308	8	-0-
02	82040 X	-0-	-0-	-82040	-0-					N	-0-					-0-
03	90830 X	-0-	-0-	-90830	-0-					N	-0-					-0-
04	87900 X	-0-	-0-	-87900	-0-					N	-0-					-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10402 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-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	58135	-0-	58135	58135	47814	4	10321	9	N	9383	7527	1	1856	8	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	58135					N	-0-					-0-
02	136416 X	-0-	-0-	-136416	-0-					N	-0-					-0-
03	151032 X	-0-	-0-	-151032	-0-					N	-0-					-0-
04	146160 X	-0-	-0-	-146160	-0-					N	-0-					-0-

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

11	74430 X	-0-	-0-	-74430	-0-					N	-0-					-0-
12	76911 X	-0-	-0-	-76911	-0-					N	-0-					-0-
01	76911 X	-0-	-0-	-76911	-0-					N	-0-					-0-
02	69468 X	-0-	-0-	-69468	-0-					N	-0-					-0-
03	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

11	114614 X	114614	-0-	-0-	-0-	93539	4	21075	9	N	19159	17625	1	544	8	990
12	111507 X	14945	-0-	-96562	-0-	12991	4	1954	9	N	1776	2713	1	53	8	-0-
01	111507 X	-0-	-0-	-111507	-0-					N	-0-					-0-
02	100716 X	-0-	-0-	-100716	-0-					N	-0-					-0-
03	111507 X	-0-	-0-	-111507	-0-					N	-0-					-0-
04	107910 X	-0-	-0-	-107910	-0-					N	-0-					-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

11	SHUT IN	34563	-0-	34563	39107	29351	4	5212	9	N	4738	4691	1	292	8	-0-
12	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
01	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
02	101248 X	-0-	-0-	-101248	-0-					N	-0-					-0-
03	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
04	34560 X	-0-	-0-	-34560	-0-					N	-0-					-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 10208 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
04	SHUT IN	4160	-0-	4160	4160	3001	4	1159	9	N	1054	859	1	195	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 10414 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-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 10677 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-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 9904 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	2552	-0-	2552	2552	2315	4	237	9	N	215	141	1	74	8	-0-

MONROE 34-172 WELL #: 4H RRCID -> 282820 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11181 PERF. N/A

11	0	18274	-0-	18274	97274	9269	3	9005	9	N	8186	4347	0	6	8	3833
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 08/03/2017

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

11	70740 X	41834	-0-	-28906	-0-	30421	3	11413	9	Y	10375	10445	1	86	8	207
12	73098 X	38724	-0-	-34374	-0-	28249	3	10475	9	Y	9523	9086	1	152	8	492
01	35329 X	35329	-0-	-0-	-0-	25679	3	9650	9	Y	8773	9087	1	145	8	33
02	39032 X	33450	-0-	-5582	-0-	24736	3	8714	9	Y	7922	7514	1	150	8	291
03	43214 X	34502	-0-	-8712	-0-	25562	3	8940	9	Y	8127	8024	1	58	8	336
04	41820 X	30387	-0-	-11433	-0-	23239	3	7148	9	Y	6498	6679	1	110	8	45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-220 WELL #: 5H RRCID -> 282847 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49801 12/22/2017

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	13311	-0-	13311	13311	9794	4	3517	9	N	3197	2817	1	380	8	-0-
02	83720 X	-0-	-0-	-83720	-0-					N	-0-					-0-
03	92690 X	-0-	-0-	-92690	-0-					N	-0-					-0-
04	89700 X	-0-	-0-	-89700	-0-					N	-0-					-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	15002	-0-	15002	15002	11255	4	3747	9	N	3406	3283	1	123	8	-0-
02	110460 X	-0-	-0-	-110460	-0-					N	-0-					-0-
03	122295 X	24361	-0-	-97934	-0-	19540	3	4821	9	N	4383	4246	1	2	8	135
04	118350 X	49766	-0-	-68584	-0-	38964	3	10802	9	N	9820	9797	1	3	8	155

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

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

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

11	63373 X	63373	-0-	-0-	-0-	48658	3	14715	9	Y	13377	13505	1			87
12	78161 X	78161	-0-	-0-	-0-	59713	3	18448	9	Y	16771	16792	1			66
01	69069 X	69069	-0-	-0-	-0-	52513	3	16556	9	Y	15051	15038	1			79
02	68591 X	68591	-0-	-0-	-0-	52270	3	16321	9	Y	14837	14633	1	143	8	140
03	72828 X	72828	-0-	-0-	-0-	57450	3	15378	9	Y	13980	13870	1	15	8	235
*04	69535 X	69535	-0-	-0-	-0-	55990	3	13545	9	Y	12314	12491	1			58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HULDRA 57-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 282989 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49850 01/20/2018

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

11	152310 X	14599	-0-	-137711	-0-	10411	3	4188	9	Y	3807	3781	0	7	1	21
												106	8			
12	157387 X	77157	-0-	-80230	-0-	56319	3	20838	9	Y	18944	18605	0	282	8	78
01	157387 X	71359	-0-	-86028	-0-	52576	3	18783	9	Y	17075	16863	0	217	8	73
02	85384 X	85384	-0-	-0-	-0-	63040	3	22344	9	Y	20313	20050	0	4	1	68
												264	8			
03	77159 X	29657	-0-	-47502	-0-	21899	3	7758	9	Y	7053	7063	0	24	8	34
04	74670 X	60392	-0-	-14278	-0-	44909	3	15483	9	Y	14075	13874	0	166	8	69

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

11	139350 X	18313	-0-	-121037	-0-	13232	3	5081	9	Y	4619	4600	0	8	1	26
												105	8			
12	143995 X	86104	-0-	-57891	-0-	63718	3	22386	9	Y	20351	19946	0	348	8	83
01	143995 X	81594	-0-	-62401	-0-	60506	3	21088	9	Y	19171	18934	0	238	8	82
02	90952 X	90952	-0-	-0-	-0-	67477	3	23475	9	Y	21341	21066	0	4	1	72
												281	8			
03	86118 X	15835	-0-	-70283	-0-	11704	3	4131	9	Y	3755	3793	0	16	8	18
04	83340 X	70123	-0-	-13217	-0-	51625	3	18498	9	Y	16816	16572	0	179	8	83

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 9843 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	22473	-0-	22473	22473	18491	4	3982	9	N	3620	3558	1	62	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

11	41850 X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-					-0-
12	43245 X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
01	43245 X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
02	39060 X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	-0-					-0-
03	43245 X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

11	94920 X	42902	-0-	-52018	-0-	29904	3	12998	9	N	11816	11734	1	337	8	290
12	98084 X	45368	-0-	-52716	-0-	32402	3	12966	9	N	11787	11438	1	457	8	182
01	98084 X	49151	-0-	-48933	-0-	34993	3	14158	9	N	12871	12442	1	408	8	203
02	88592 X	52983	-0-	-35609	-0-	37848	3	15135	9	N	13759	13244	1	591	8	127
03	53613 X	53613	-0-	-0-	-0-	38612	3	15001	9	N	13637	12854	1	348	8	562
04	47580 X	46656	-0-	-924	-0-	33889	3	12767	9	N	11606	11553	1	374	8	241

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	117500	-0-	117500	117500	92983	4	24517	9	N	22288	21583	1	705	8	-0-
01	SHUT IN	429	-0-	429	117929	197	4	232	9	N	211	209	1	2	8	-0-
02	118132 X	-0-	-0-	-118132	-0-					N	-0-					-0-
03	130789 X	-0-	-0-	-130789	-0-					N	-0-					-0-
04	126570 X	-0-	-0-	-126570	-0-					N	-0-					-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	10714	-0-	10714	10714	8299	4	2415	9	N	2195	2108	1	87	8	-0-
02	62020 X	-0-	-0-	-62020	-0-					N	-0-					-0-
03	68665 X	-0-	-0-	-68665	-0-					N	-0-					-0-
04	66450 X	-0-	-0-	-66450	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

11	166140 X	80135	-0-	-86005	-0-	57471	3	22664	9	Y	20604	20383	0	38	1	117
												66	8			
12	171678 X	163518	-0-	-8160	-0-	123619	3	39899	9	Y	36272	35917	0	323	8	149
01	171678 X	104286	-0-	-67392	-0-	78729	3	25557	9	Y	23234	23064	0	220	8	99
02	155064 X	39432	-0-	-115632	-0-	29524	3	9908	9	Y	9007	8986	0	2	1	30
												88	8			
03	163525 X	14808	-0-	-148717	-0-	11386	3	3422	9	Y	3111	2927	0	200	8	14
04	158250 X	88222	-0-	-70028	-0-	67616	3	20606	9	Y	18733	18409	0	246	8	92

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

11	21930 X	2600	-0-	-19330	-0-	1735	3	865	9	Y	786	475	1			311
12	61230 X	61230	-0-	-0-	-0-	46422	3	14808	9	Y	13462	13503	1	92	8	178
01	63061 X	63061	-0-	-0-	-0-	47550	3	15511	9	Y	14101	13963	1	110	8	206
02	55700 X	55700	-0-	-0-	-0-	43142	3	12558	9	Y	11416	11229	1	216	8	177
03	47999 X	47999	-0-	-0-	-0-	37014	3	10985	9	Y	9986	9952	1	71	8	140
*04	58702 X	58702	-0-	-0-	-0-	44422	3	14280	9	Y	12982	12963	1	142	8	17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69960	X	-0-	-0-	-69960	-0-					N	-0-					-0-
12	72292	X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
01	72292	X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
02	65296	X	-0-	-0-	-65296	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

11	43890	X	-0-	-0-	-43890	-0-					N	-0-					-0-
12	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
01	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
02	40964	X	-0-	-0-	-40964	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

11	73440	X	-0-	-0-	-73440	-0-					N	-0-					-0-
12	75888	X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
01	75888	X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
02	68544	X	-0-	-0-	-68544	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 10283 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-

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

11	158520	X	-0-	-0-	-158520	-0-					N	-0-					-0-
12	163804	X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
01	163804	X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
02	147952	X	-0-	-0-	-147952	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

11	150510	X	-0-	-0-	-150510	-0-					N	9122	7014	1	223	8	1885
12	155527	X	-0-	-0-	-155527	-0-					N	10615	11783	1	717	8	-0-
01	155527	X	-0-	-0-	-155527	-0-					N	-0-					-0-
02	140476	X	-0-	-0-	-140476	-0-					N	-0-					-0-
03	87854	X	-0-	-0-	-87854	-0-					N	413	413	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

11	64140	X	46696	-0-	-17444	-0-	38711	2	7985	9	Y	7259	7235	1	32	8	104
12	66278	X	43692	-0-	-22586	-0-	36056	2	7636	9	Y	6942	6925	1	57	8	64
01	66278	X	25011	-0-	-41267	-0-	20978	3	4033	9	Y	3666	3478	1	78	8	174
02	59864	X	14550	-0-	-45314	-0-	12124	3	2426	9	Y	2205	1894	1	434	8	51
03	52694	X	52694	-0-	-0-	-0-	45064	3	7630	9	Y	6936	6557	1	306	8	124
*04	57854	X	57854	-0-	-0-	-0-	48284	3	9570	9	Y	8700	8278	1	406	8	140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 283123 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 34-221 WELL #: 2H RRCID -> 283124 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	20236	-0-	20236	20236	7349	3	2933	4	N	9049	6562	0	2429	1	-0-
						9954	9					58	8			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	20236					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	20236					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	20236					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49613 01/07/2018

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A

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

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

11	92640 X	-0-	-0-	-92640	-0-					N	-0-					-0-
12	95728 X	-0-	-0-	-95728	-0-					N	-0-					-0-
01	95728 X	44514	-0-	-51214	-0-	31324	3	13190	9	N	11991	11582	1	1	8	408
02	97937 X	97937	-0-	-0-	-0-	68970	3	28967	9	N	26334	25998	1			744
03	95728 X	92776	-0-	-2952	-0-	66830	3	25946	9	N	23587	23705	1			626
*04	72132 X	72132	-0-	-0-	-0-	51531	3	20601	9	N	18728	19008	1			346

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

*11	140100 X	-0-	-0-	-140100	-0-					N	-0-					-0-
*12	144770 X	38476	-0-	-106294	-0-	31877	3	6599	9	N	5999	5766	0	209	8	24
*01	144770 X	71388	-0-	-73382	-0-	50794	3	20594	9	N	18722	18467	0	199	8	80
*02	130760 X	73942	-0-	-56818	-0-	52447	3	21495	9	N	19541	19338	0	4	1	66
												213	8			
*03	111422 X	111422	-0-	-0-	-0-	80101	3	31321	9	N	28474	28300	0	102	8	138
*04	114460 X	114460	-0-	-0-	-0-	82083	3	32377	9	N	29434	29178	0	249	8	145

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 9903 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A

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

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9865 PERF. N/A

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

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10442 PERF. N/A

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

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A

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

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	14572	-0-	14572	14572	11750 4	2822 9	N	2565	2342 1	223 8	-0-
*03	65348 X	-0-	-0-	-65348	-0-			N	-0-			-0-
*04	63240 X	-0-	-0-	-63240	-0-			N	-0-			-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

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

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10557 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-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

11	92435 X	-0-	-0-	-92435	-0-					N	545	545	1					-0-
12	DELQ PR	50765	-0-	50765	50765	35279	3	15486	9	N	14078	13854	0	166	8			58
01	150815 X	62177	-0-	-88638	-0-	43916	3	18261	9	N	16601	16401	0	187	8			71
02	136220 X	73515	-0-	-62705	-0-	51604	3	21911	9	N	19919	19684	0	4	1			67
												235	8					
03	150815 X	116048	-0-	-34767	-0-	82789	3	33259	9	N	30235	30041	0	115	8			146
*04	119818 X	119818	-0-	-0-	-0-	85507	3	34311	9	N	31192	30910	0	274	8			154

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9992 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-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	4346	-0-	4346	4346	3612	4	734	9	N	667	535	1	132	8	-0-
03	78120 X	-0-	-0-	-78120	-0-					N	-0-					-0-
04	75600 X	-0-	-0-	-75600	-0-					N	-0-					-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

11	0	21291	-0-	21291	21291	1201	3	13898	4	Y	5629	4900	1	13	8	716
						6192	9									
12	DELQ PR	51738	-0-	51738	73029	35899	3	15839	9	Y	14399	14913	1	10	8	192
01	140106 X	67077	-0-	-73029	-0-	46939	3	20138	9	Y	18307	18229	1			270
02	49558 X	49558	-0-	-0-	-0-	33648	3	15910	9	Y	14464	14195	1	315	8	224
03	54405 X	52741	-0-	-1664	-0-	37484	3	15257	9	Y	13870	13881	1	18	8	195
*04	54868 X	54868	-0-	-0-	-0-	40206	3	14662	9	Y	13329	13506	1			18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARINER 57-2-31 WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	38097	-0-	38097	38097	32475	4	5622	9	N	5111	4673	1	438	8	-0-
*03	130758 X	-0-	-0-	-130758	-0-					N	-0-					-0-
*04	126540 X	-0-	-0-	-126540	-0-					N	-0-					-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	4582	4	1053	9	N	957	654	1	303	8	-0-
*02	41496 X	-0-	-0-	-41496	-0-					N	-0-					-0-
*03	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					-0-
*04	44460 X	-0-	-0-	-44460	-0-					N	-0-					-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

11	SHUT IN	112865	-0-	112865	260988	83867	3	28998	9	Y	26362	26190	0	49	1	150
												131	8			
12	SHUT IN	124517	-0-	124517	385505	93031	3	31486	9	Y	28624	28267	0	390	8	117
01	501611 X	116106	-0-	-385505	-0-	86568	3	29538	9	Y	26853	26532	0	323	8	115
02	86854 X	86854	-0-	-0-	-0-	64388	3	22466	9	Y	20424	20200	0	4	1	69
												266	8			
03	100842 X	100842	-0-	-0-	-0-	75494	3	25348	9	Y	23044	22903	0	99	8	111
*04	86202 X	86202	-0-	-0-	-0-	64873	3	21329	9	Y	19390	19215	0	191	8	95

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	137609 X	18152	-0-	-119457	-0-	13732	4	4420	9	N	4018	4018	1			-0-
02	124292 X	-0-	-0-	-124292	-0-					N	-0-					-0-
03	137609 X	-0-	-0-	-137609	-0-					N	-0-					-0-
04	133170 X	54616	-0-	-78554	-0-	31439	3	23177	9	N	21070	20612	1	7	8	451

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10741 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	14048	-0-	14048	14048	11193	4	2855	9	N	2595	2467	1	128	8	-0-
*03	112592 X	-0-	-0-	-112592	-0-					N	-0-					-0-
*04	108960 X	-0-	-0-	-108960	-0-					N	-0-					-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	18997	-0-	18997	18997	14099	4	4898	9	N	4453	4283	1	170	8	-0-

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 10303 PERF. N/A

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

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10179 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	21689	-0-	21689	21689	17054	4	4635	9	N	4214	4010	1	204	8	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	21689					N	-0-					-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86002 X	85420	-0-	-582	-0-	66027	4	19393	9	N	17630	17537	1	93	8	-0-
12	123752 X	-0-	-0-	-123752	-0-					N	13848	13631	1	68	8	149
01	123752 X	-0-	-0-	-123752	-0-					N	227	362	1	14	8	-0-
02	111776 X	-0-	-0-	-111776	-0-					N	-0-					-0-
03	123752 X	-0-	-0-	-123752	-0-					N	361	361	1			-0-
04	85410 X	-0-	-0-	-85410	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	9094	-0-	9094	9094	6578	4	2516	9	N	2287	1859	1	428	8	-0-
*02	48972 X	-0-	-0-	-48972	-0-					N	-0-					-0-
*03	54219 X	-0-	-0-	-54219	-0-					N	-0-					-0-
*04	52470 X	-0-	-0-	-52470	-0-					N	-0-					-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP UNIT Y WELL #: 1H RRCID -> 283385 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 12622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	15699	-0-	15699	15699	8315	4	7384	9	N	6713	5977	1	736	8	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49864 03/18/2018														

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

11	118800 X	74986	-0-	-43814	-0-	55601	3	19385	9	Y	17623	17424	0	33	1	100
												66	8			
12	153045 X	153045	-0-	-0-	-0-	115533	3	37512	9	Y	34102	33757	0	305	8	140
01	122760 X	108160	-0-	-14600	-0-	79374	3	28786	9	Y	26169	25986	0	211	8	112
02	110880 X	23252	-0-	-87628	-0-	17071	3	6181	9	Y	5619	5651	0	1	1	19
												60	8			
03	122760 X	30350	-0-	-92410	-0-	23015	3	7335	9	Y	6668	6571	0	84	8	32
*04	109571 X	109571	-0-	-0-	-0-	83024	3	26547	9	Y	24134	23855	0	192	8	119

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 10714 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-

WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10485 - 15018

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	7446	-0-	7446	7446	5696	4	1750	9	N	1591	1591	1			-0-
*02	47908 X	-0-	-0-	-47908	-0-					N	-0-					-0-
*03	53041 X	-0-	-0-	-53041	-0-					N	-0-					-0-
*04	51330 X	-0-	-0-	-51330	-0-					N	-0-					-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

11	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SEALED	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SEALED	25284	-0-	25284	25284	20066	4	5218	9	N	4744	4670	1	74	8	-0-
*02	82908 X	-0-	-0-	-82908	-0-					N	-0-					-0-
*03	91791 X	-0-	-0-	-91791	-0-					N	-0-					-0-
*04	88830 X	-0-	-0-	-88830	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	21796	-0-	21796	21796	16977	4	4819	9	N	4381	3618	1	14	8	749
02	SHUT IN	10100	-0-	10100	31896	8509	3	1591	9	N	1446	1855	1	1	8	339
*03	99539 X	67643	-0-	-31896	-0-	53993	3	13650	9	N	12409	12358	1	7	8	383
*04	85620 X	75355	-0-	-10265	-0-	61434	3	13921	9	N	12655	12863	1			175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92700 X	-0-	-0-	-92700	-0-					N	-0-					-0-
12	95790 X	-0-	-0-	-95790	-0-					N	-0-					-0-
01	95790 X	11008	-0-	-84782	-0-	5398	3	5610	9	N	5100	5037	0	20	8	43
02	86520 X	22067	-0-	-64453	-0-	11190	3	10877	9	N	9888	9772	0	90	8	69
03	95790 X	19922	-0-	-75868	-0-	9564	3	10358	9	N	9416	9250	0	196	8	39
*04	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	7549	3	7769	9	N	7063	7073	0			29

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10059 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	9949	-0-	9949	9949	7666	4	2283	9	N	2075	1961	1	114	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

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

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29938	-0-	29938	29938	22099	4	7839	9	N	7126	5996	1	186	8	944
12	0	108470	-0-	108470	138408	79332	4	29138	9	N	26489	26886	1	547	8	-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	138408					N	-0-					-0-
02	138408 X	-0-	-0-	-138408	-0-					N	-0-					-0-
03	127038 X	-0-	-0-	-127038	-0-					N	-0-					-0-
04	122940 X	-0-	-0-	-122940	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	7934	-0-	7934	7934	5687	4	2247	9	N	2043	1929	1	114	8	-0-
03	65100 X	-0-	-0-	-65100	-0-					N	-0-					-0-
04	63000 X	-0-	-0-	-63000	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 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-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 10309 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-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

12	0	4548	-0-	4548	4548	3438	4	1110	9	N	1009	952	1	57	8	-0-
01	11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-					N	-0-					-0-
02	38808 X	-0-	-0-	-38808	-0-					N	-0-					-0-
03	42966 X	-0-	-0-	-42966	-0-					N	-0-					-0-
04	41580 X	-0-	-0-	-41580	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	27237	-0-	27237	27237	22900	4	4337	9	N	3943	3589	1	354	8	-0-
*03	27237 X	-0-	-0-	-27237	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

12	0	178	-0-	178	178	174	4	4	9	N	4	4	8			-0-
01	31194 X	27053	-0-	-4141	-0-	20870	4	6183	9	N	5621	5459	1	162	8	-0-
02	97048 X	-0-	-0-	-97048	-0-					N	-0-					-0-
03	107446 X	-0-	-0-	-107446	-0-					N	-0-					-0-
04	103980 X	-0-	-0-	-103980	-0-					N	-0-					-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 9929 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-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

12	0	7144	-0-	7144	7144	5890	4	1254	9	N	1140	1140	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7144					N	-0-					-0-
02	56560 X	-0-	-0-	-56560	-0-					N	-0-					-0-
03	62620 X	-0-	-0-	-62620	-0-					N	-0-					-0-
04	60600 X	-0-	-0-	-60600	-0-					N	-0-					-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10924 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-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 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-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	57567 X	NO RPT	-0-	-57567	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	57567 X	NO RPT	-0-	-57567	-0-					N	NO RPT					-0-
04	55710 X	NO RPT	-0-	-55710	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1067	-0-	1067	1067	1012	4	55	9	N	50	1	8			49
12	0		138885	-0-	138885	139952	102198	4	36687	9	N	33352	33143	1	258	8	-0-
01	139952	X	-0-	-0-	-139952	-0-					N	371	371	1			-0-
02	111076	X	-0-	-0-	-111076	-0-					N	-0-					-0-
03	122977	X	-0-	-0-	-122977	-0-					N	-0-					-0-
04	119010	X	-0-	-0-	-119010	-0-					N	-0-					-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

12	0		159883	-0-	159883	159883	115456	3	898	4	N	39572	38519	1			1164
							43529	9									
01	159883	X	-0-	-0-	-159883	-0-					N	1	1165	1			-0-
02	72016	X	-0-	-0-	-72016	-0-					Y	-0-					-0-
03	79732	X	19277	-0-	-60455	-0-	13658	3	5619	9	Y	5108	5083	0			25
04	77160	X	53351	-0-	-23809	-0-	37809	3	15542	9	Y	14129	14084	0			70

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		11534	-0-	11534	11534	8891	4	2643	9	N	2403	1928	1	475	8	-0-
03	96348	X	-0-	-0-	-96348	-0-					N	-0-					-0-
04	93240	X	-0-	-0-	-93240	-0-					N	-0-					-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

*12	0		30550	-0-	30550	30550	22921	4	7629	9	Y	6935	6898	1	37	8	-0-
01	54166	X	12682	-0-	-41484	-0-	8628	3	4054	9	Y	3685	3668	0	1	8	16
02	108332	X	90828	-0-	-17504	-0-	66122	3	24706	9	Y	22460	22393	0	4	1	77
													2	8			
03	137505	X	137505	-0-	-0-	-0-	99487	3	38018	9	Y	34562	34468	0	3	8	168
04	116070	X	73317	-0-	-42753	-0-	52914	3	20403	9	Y	18548	18624	0			92

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

11	0		1050	-0-	1050	1050	921	4	129	9	N	117	1	8			116
12	0		66052	-0-	66052	67102	49087	4	16965	9	N	15423	12864	1	361	8	2314
01	0		39168	-0-	39168	106270	31159	4	8009	9	N	7281	9390	1	205	8	-0-
02	106270	X	-0-	-0-	-106270	-0-					N	-0-					-0-
03	101494	X	-0-	-0-	-101494	-0-					N	-0-					-0-
04	98220	X	-0-	-0-	-98220	-0-					N	-0-					-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

01	0		14002	-0-	14002	14002	10800	4	3202	9	N	2911	2757	1	154	8	-0-
02	26880	X	-0-	-0-	-26880	-0-					N	-0-					-0-
03	55552	X	3895	-0-	-51657	-0-	3069	3	826	9	N	751	741	0	6	8	4
*04	54644	X	54644	-0-	-0-	-0-	40491	3	14153	9	N	12866	12535	0	272	8	63

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

11	0		263	-0-	263	263	234	4	29	9	N	26	10	8			16
12	0		116739	-0-	116739	117002	87108	4	29631	9	N	26937	26446	1	403	8	104
01	0		-0-	-0-	-0-	117002					N	199	303	1			-0-
*02	117002	X	-0-	-0-	-117002	-0-					N	-0-					-0-
03	101153	X	-0-	-0-	-101153	-0-					N	-0-					-0-
04	97890	X	-0-	-0-	-97890	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10682 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-

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 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-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 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-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

01	0	18107	-0-	18107	18107	12726 4	5381 9	N	4892	4629 1	263 8	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	18107			N	-0-			-0-
*03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	18107			N	-0-			-0-
*04	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-			N	-0-			-0-

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 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-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

11	0	66544	-0-	66544	66544	48883	4	17661	9	N	16055	15918	1	137	8	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	66544					Y	-0-					-0-
*01	110951 X	44407	-0-	-66544	-0-	32062	3	12345	9	Y	11223	11023	0	152	8	48
*02	92032 X	92032	-0-	-0-	-0-	67360	3	24672	9	Y	22429	22075	0	4	1	75
												323	8			
*03	112844 X	112844	-0-	-0-	-0-	83308	3	29536	9	Y	26851	26673	0	123	8	130
04	90000 X	80409	-0-	-9591	-0-	67586	3	12823	9	Y	11657	11499	0	231	8	57

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 10/26/2017 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-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 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-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 10050 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-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20250 X	14954	-0-	-5296	-0-	13036	3	930	4	N	898	1453	1			533
						988	9									
12	20925 X	9962	-0-	-10963	-0-	8241	3	866	4	N	777	775	1			535
						855	9									
01	20925 X	6182	-0-	-14743	-0-	5179	3	681	4	N	293	383	1			445
						322	9									
02	17164 X	9038	-0-	-8126	-0-	7570	3	995	4	N	430	595	1			280
						473	9									
03	19003 X	14232	-0-	-4771	-0-	11872	3	1459	4	N	819	570	1			529
						901	9									
04	14940 X	8834	-0-	-6106	-0-	6657	3	1618	4	N	508	195	1			842
						559	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24150 X	10852	-0-	-13298	-0-	2243	1	6496	3	Y	546	769	1			642
						1512	4	601	9							
12	24955 X	20924	-0-	-4031	-0-	2280	1	14582	3	Y	2868	1160	1			2350
						907	4	3155	9							
01	23839 X	19481	-0-	-4358	-0-	2806	1	15398	3	Y	233	960	1			1623
						1021	4	256	9							
02	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	2441	1	10747	3	Y	1	1331	1			293
						878	4	1	9							
03	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	2757	1	13830	3	Y	3799	3371	1			721
						1999	4	4179	9							
*04	21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	2266	1	17019	3	Y	1912	1903	1			730
						353	4	2103	9							

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	26460 X	21138	-0-	-5322	-0-	2672	1	11463	3	Y	896	601	1			519
						6017	4	986	9							
12	25575 X	16579	-0-	-8996	-0-	2465	1	4930	3	Y	1448	1066	1			901
						7591	4	1593	9							
01	25575 X	12458	-0-	-13117	-0-	2464	1	5572	3	Y	516	1310	1			107
						3854	4	568	9							
02	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	1910	1	10448	3	Y	774	648	1			233
						658	4	851	9							
03	25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	2380	1	18491	3	Y	1907	1768	1			372
						2761	4	2098	9							
*04	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	2425	1	18520	3	Y	1206	1334	1			244
						3272	4	1327	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	30420 X	20007	-0-	-10413	-0-	2644	1	4892	3	Y	720	726	1			98
						11679	4	792	9							
12	27497 X	24589	-0-	-2908	-0-	3163	1	7594	3	Y	1295	1250	1			143
						12407	4	1425	9							
01	27497 X	23855	-0-	-3642	-0-	2846	1	11914	3	Y	1318	1228	1			233
						7645	4	1450	9							
02	53835 X	53835	-0-	-0-	-0-	2952	1	12724	3	Y	2487	2501	1			219
						35423	4	2736	9							
03	76906 X	76906	-0-	-0-	-0-	3311	1	24232	3	Y	2728	2720	1			227
						46362	4	3001	9							
04	23790 X	21552	-0-	-2238	-0-	2331	1	14014	3	Y	1551	1618	1			160
						3501	4	1706	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	26310	X	24328	-0-	-1982	-0-	2262	1	22051	3	N	-0-					811
							15	4									
12	27187	X	22685	-0-	-4502	-0-	2418	1	19817	3	N	-0-					811
							450	4									
01	25513	X	18856	-0-	-6657	-0-	2418	1	12138	3	N	5	377	1			439
							4294	4	6	9							
02	23044	X	15312	-0-	-7732	-0-	1404	1	11680	3	N	-0-					439
							2228	4									
03	25513	X	21502	-0-	-4011	-0-	2340	1	4630	3	N	-0-					439
							14532	4									
04	24330	X	18029	-0-	-6301	-0-	2262	1	15465	3	N	-0-					439
							302	4									

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

11	34890	X	17291	-0-	-17599	-0-	3332	1	12740	3	N	989	1311	1			436
							131	4	1088	9							
12	35092	X	20805	-0-	-14287	-0-	3689	1	15522	3	N	1243	1051	1			628
							227	4	1367	9							
01	30690	X	14000	-0-	-16690	-0-	3451	1	8550	3	N	1480	1509	1			599
							371	4	1628	9							
02	24276	X	21097	-0-	-3179	-0-	3332	1	16276	3	N	1346	1493	1			452
							8	4	1481	9							
03	25451	X	21582	-0-	-3869	-0-	3009	1	16811	3	N	1300	1506	1			246
							332	4	1430	9							
*04	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	2790	1	18249	3	N	1370	1440	1			176
							12	4	1507	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

11	20010	X	9664	-0-	-10346	-0-	952	1	7652	3	Y	749	546	1			464
							236	4	824	9							
12	20677	X	18392	-0-	-2285	-0-	1270	1	16115	3	Y	823	951	1			336
							102	4	905	9							
01	20677	X	15360	-0-	-5317	-0-	1122	1	7836	3	Y	1134	1306	1			164
							5155	4	1247	9							
02	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	899	1	5530	3	Y	984	921	1			227
							6014	4	1082	9							
03	21080	X	17429	-0-	-3651	-0-	1694	1	9858	3	Y	1270	1303	1			194
							4480	4	1397	9							
04	17790	X	14720	-0-	-3070	-0-	1754	1	9479	3	Y	228	343	1			79
							3236	4	251	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

11	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	2494	1	6078	3	N	1866	1843	1			557
							2041	4	2053	9							
12	11098	X	7384	-0-	-3714	-0-	2580	1	3222	3	N	1373	1503	1			427
							72	4	1510	9							
01	11098	X	11064	-0-	-34	-0-	2666	1	5615	3	N	2107	2322	1			212
							465	4	2318	9							
02	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	2408	1	5510	3	N	2507	2331	1			388
							461	4	2758	9							
03	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	2666	1	5838	3	N	1869	1751	1			506
							1123	4	2056	9							
*04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	2580	1	6935	3	N	2638	2522	1			622
							369	4	2902	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	13800	X	3253	-0-	-10547	-0-	382	1	604	4	Y	2061	1988	1			264
							2267	9									
12	14260	X	7761	-0-	-6499	-0-	1113	1	4609	3	Y	1135	1195	1			204
							790	4	1249	9							
01	14260	X	976	-0-	-13284	-0-	65	1	78	4	Y	757	909	1			52
							833	9									
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	89	1	75	4	Y	1185	1169	1			68
							1304	9									
03	7750	X	1780	-0-	-5970	-0-	269	1	343	4	Y	1062	875	1			255
							1168	9									
*04	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1051	1	6390	3	Y	1513	1689	1			79
							1912	4	1664	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30510	X	27941	-0-	-2569	-0-	2697	1	22062	3	N	1831	2023	1			296
							1168	4	2014	9							
12	31527	X	22336	-0-	-9191	-0-	2604	1	16817	3	N	1576	1288	1			584
							1181	4	1734	9							
01	31527	X	19193	-0-	-12334	-0-	2511	1	7893	3	N	1168	1327	1			425
							7504	4	1285	9							
02	25928	X	20719	-0-	-5209	-0-	2604	1	10021	3	N	1410	1681	1			154
							6543	4	1551	9							
03	32417	X	32417	-0-	-0-	-0-	2703	1	25291	3	N	1880	1858	1			176
							2355	4	2068	9							
*04	32510	X	32510	-0-	-0-	-0-	2340	1	27850	3	N	1887	1282	1			781
							244	4	2076	9							

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	17640	X	10784	-0-	-6856	-0-	1312	1	5438	3	Y	916	1093	1			94
							3026	4	1008	9							
12	18228	X	13061	-0-	-5167	-0-	1651	1	6348	3	Y	1177	1027	1			244
							3767	4	1295	9							
01	17081	X	1011	-0-	-16070	-0-	10	1	16	4	Y	895	1057	1			82
							985	9									
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	255	1	177	4	Y	237	284	1			35
							261	9									
03	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	2047	1	15992	3	Y	1244	1127	1			152
							3249	4	1368	9							
*04	29805	X	29805	-0-	-0-	-0-	2484	1	24729	3	Y	1477	1346	1			283
							967	4	1625	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	19770	X	16818	-0-	-2952	-0-	2754	1	12377	3	N	884	542	1			477
							715	4	972	9							
12	20243	X	19112	-0-	-1131	-0-	3162	1	14463	3	N	925	1270	1			132
							469	4	1018	9							
01	20057	X	18419	-0-	-1638	-0-	3162	1	13929	3	N	983	888	1			227
							247	4	1081	9							
02	16296	X	14551	-0-	-1745	-0-	2652	1	10889	3	N	783	748	1			262
							149	4	861	9							
03	19127	X	12512	-0-	-6615	-0-	2970	1	7938	3	N	996	943	1			315
							508	4	1096	9							
04	18510	X	11055	-0-	-7455	-0-	2580	1	6833	3	N	905	752	1			468
							646	4	996	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	19410 X	17223	-0-	-2187	-0-	2340	1	13951	3	N	104	191	1			254
						818	4	114	9							
12	20057 X	9900	-0-	-10157	-0-	2262	1	7132	3	N	70					324
						429	4	77	9							
01	19220 X	6558	-0-	-12662	-0-	2028	1	4152	3	N	4	187	1			141
						374	4	4	9							
02	16408 X	12557	-0-	-3851	-0-	2106	1	9620	3	N	-0-					141
						831	4									
03	17794 X	14533	-0-	-3261	-0-	2418	1	11436	3	N	-0-					141
						679	4									
04	17220 X	14375	-0-	-2845	-0-	2340	1	9650	3	N	-0-					141
						2385	4									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

11	35400 X	27754	-0-	-7646	-0-	3570	1	22392	3	N	1171	941	1			558
						504	4	1288	9							
12	35154 X	29227	-0-	-5927	-0-	3689	1	23734	3	N	1493	1314	1			737
						162	4	1642	9							
01	34534 X	21106	-0-	-13428	-0-	3332	1	15969	3	N	700	1016	1			421
						1035	4	770	9							
02	31192 X	27893	-0-	-3299	-0-	3332	1	22643	3	N	1601	1745	1			277
						157	4	1761	9							
03	29822 X	29063	-0-	-759	-0-	3689	1	23461	3	N	1455	939	1			793
						312	4	1601	9							
04	28290 X	25482	-0-	-2808	-0-	2975	1	20772	3	N	1341	1543	1			591
						260	4	1475	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

11	37380 X	17239	-0-	-20141	-0-	1745	1	14017	3	Y	951	933	1			251
						431	4	1046	9							
12	38626 X	23831	-0-	-14795	-0-	1613	1	20458	3	Y	1484	1298	1			437
						128	4	1632	9							
01	38626 X	21852	-0-	-16774	-0-	1575	1	10997	3	Y	1860	2049	1			248
						7234	4	2046	9							
02	25164 X	25164	-0-	-0-	-0-	1705	1	10485	3	Y	1428	1325	1			351
						11403	4	1571	9							
03	34069 X	24858	-0-	-9211	-0-	2469	1	14373	3	Y	1348	1465	1			234
						6533	4	1483	9							
*04	24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	2626	1	14186	3	Y	2196	1125	1			1305
						4842	4	2416	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

11	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	2970	1	7066	3	N	2373	2402	1			727
						2660	4	2610	9							
12	14849 X	14061	-0-	-788	-0-	2860	1	7355	3	N	2130	1807	1			1050
						1503	4	2343	9							
01	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	2750	1	5500	3	N	2291	2545	1			796
						5025	4	2520	9							
02	13412 X	12117	-0-	-1295	-0-	2640	1	6318	3	N	1868	2442	1			222
						1104	4	2055	9							
03	15284 X	15284	-0-	-0-	-0-	3206	1	8150	3	N	2568	2240	1			550
						1103	4	2825	9							
*04	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	2790	1	8297	3	N	2598	2917	1			231
						854	4	2858	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	3069	1	8890	3	Y	414	997	1			53
							4846	4	455	9							
12	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	2576	1	11271	3	Y	2808	2356	1			505
							1831	4	3089	9							
01	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	3029	1	12162	3	Y	2403	2744	1			164
							3583	4	2643	9							
02	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	3243	1	15878	3	Y	3080	3068	1			176
							2715	4	3388	9							
03	27155	X	27155	-0-	-0-	-0-	3301	1	16926	3	Y	2478	2059	1			595
							4202	4	2726	9							
*04	24925	X	24925	-0-	-0-	-0-	2400	1	14805	3	Y	3054	3489	1			160
							4361	4	3359	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

11	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	3722	1	15635	3	Y	-0-	560	1			-0-
							8315	4									
12	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	3725	1	19835	3	Y	-0-					-0-
							604	4									
01	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	3998	1	11143	3	Y	3031	2610	1			421
							3489	4	3334	9							
02	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	3539	1	16126	3	Y	4082	4125	1			378
							1778	4	4490	9							
03	27563	X	27563	-0-	-0-	-0-	3448	1	18350	3	Y	3154	3023	1			509
							2296	4	3469	9							
*04	25228	X	25228	-0-	-0-	-0-	2796	1	15556	3	Y	2055	1980	1			584
							4615	4	2261	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

11	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	2929	1	19483	3	N	4315	4105	1			1062
							809	4	4747	9							
12	26439	X	26439	-0-	-0-	-0-	3131	1	18139	3	N	3929	4143	1			848
							847	4	4322	9							
01	23498	X	23428	-0-	-70	-0-	3131	1	12882	3	N	3611	4057	1			402
							3443	4	3972	9							
02	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	3584	1	14249	3	N	3354	3140	1			616
							1264	4	3689	9							
03	23498	X	19541	-0-	-3957	-0-	3548	1	8078	3	N	2903	3360	1			159
							4722	4	3193	9							
*04	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	2790	1	15877	3	N	3723	3084	1			798
							810	4	4095	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

11	35557	X	35557	-0-	-0-	-0-	4197	1	27034	3	N	1952	2375	1			420
							2179	4	2147	9							
12	33083	X	33083	-0-	-0-	-0-	4292	1	24866	3	N	1952	1850	1			522
							1778	4	2147	9							
01	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	4292	1	18862	3	N	2089	2294	1			317
							1587	4	2298	9							
02	24497	X	24497	-0-	-0-	-0-	4340	1	17748	3	N	2152	2096	1			373
							42	4	2367	9							
03	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					373
04	21660	X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					N	NO RPT					373

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19020	X	15417	-0-	-3603	-0-	2957	1	9984	3	Y	1189	1444	1			231
							1168	4	1308	9							
12	21452	X	15175	-0-	-6277	-0-	2509	1	9649	3	Y	1684	1365	1			550
							1165	4	1852	9							
01	21452	X	12729	-0-	-8723	-0-	2158	1	8329	3	Y	820	1117	1			253
							1340	4	902	9							
02	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	2466	1	10943	3	Y	2511	2323	1			441
							407	4	2762	9							
03	18724	X	16466	-0-	-2258	-0-	2831	1	10960	3	Y	2216	2405	1			252
							237	4	2438	9							
04	15420	X	14322	-0-	-1098	-0-	2733	1	8892	3	Y	1518	1425	1			345
							1027	4	1670	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29505	X	29505	-0-	-0-	-0-	2935	1	21393	3	Y	2279	2439	1			197
							2670	4	2507	9							
12	26815	X	25105	-0-	-1710	-0-	3133	1	18075	3	Y	1922	1359	1			760
							1783	4	2114	9							
01	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	3272	1	18443	3	Y	2691	3096	1			355
							2734	4	2960	9							
02	22860	X	22860	-0-	-0-	-0-	2563	1	16383	3	Y	2022	1906	1			471
							1690	4	2224	9							
03	24490	X	21088	-0-	-3402	-0-	2941	1	12724	3	Y	1667	1992	1			146
							3589	4	1834	9							
*04	24378	X	24378	-0-	-0-	-0-	2499	1	13378	3	Y	2605	2647	1			104
							5635	4	2866	9							

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25050	X	24724	-0-	-326	-0-	3840	1	16036	3	N	3515	3746	1			554
							981	4	3867	9							
12	25885	X	25401	-0-	-484	-0-	3968	1	14941	3	N	3465	3551	1			468
							2680	4	3812	9							
01	25885	X	23956	-0-	-1929	-0-	3968	1	14550	3	N	3364	3197	1			635
							1738	4	3700	9							
02	23380	X	22610	-0-	-770	-0-	3584	1	14997	3	N	3096	3133	1			598
							623	4	3406	9							
03	25544	X	24168	-0-	-1376	-0-	3548	1	8558	3	N	3310	3543	1			365
							8421	4	3641	9							
04	24720	X	21430	-0-	-3290	-0-	2790	1	9421	3	N	3054	2865	1			554
							5860	4	3359	9							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	2604	1	7146	3	N	2872	2629	1			558
							987	4	3159	9							
12	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	2883	1	11956	3	N	3601	3142	1			1017
							345	4	3961	9							
01	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	2697	1	11379	3	N	3531	3883	1			665
							476	4	3884	9							
02	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	2604	1	11162	3	N	3178	3328	1			515
							502	4	3496	9							
03	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	2883	1	11893	3	N	3568	3511	1			572
							338	4	3925	9							
*04	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	2790	1	11524	3	N	3447	3747	1			272
							290	4	3792	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580 X	17297	-0-	-3283	-0-	3520	1	9108	3	Y	1677	2125	1			215
						2824	4	1845	9							
12	18383 X	13622	-0-	-4761	-0-	3815	1	6288	3	Y	1115	658	1			672
						2292	4	1227	9							
01	21266 X	17702	-0-	-3564	-0-	3809	1	8196	3	Y	2412	2690	1			394
						3044	4	2653	9							
02	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1714	1	3214	3	Y	601	624	1			371
						3692	4	661	9							
03	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	3776	1	7805	3	Y	1788	1908	1			251
						5586	4	1967	9							
*04	18835 X	18835	-0-	-0-	-0-	3707	1	8873	3	Y	1835	1832	1			254
						4236	4	2019	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	3701	1	9577	3	Y	2673	2330	1			343
						2970	4	2940	9							
12	19313 X	14903	-0-	-4410	-0-	3904	1	6435	3	Y	2016	1144	1			1215
						2346	4	2218	9							
01	19313 X	18655	-0-	-658	-0-	3910	1	8414	3	Y	2914	3653	1			476
						3126	4	3205	9							
02	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1772	1	3323	3	Y	1052	879	1			649
						3816	4	1157	9							
03	20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	3943	1	8149	3	Y	2427	2735	1			341
						5832	4	2670	9							
*04	19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	3614	1	8651	3	Y	2612	2591	1			362
						4130	4	2873	9							

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170 X	14042	-0-	-2128	-0-	2697	1	6049	3	N	2069	2225	1			255
						3020	4	2276	9							
12	16709 X	15983	-0-	-726	-0-	2883	1	8163	3	N	2230	1292	1			1193
						2484	4	2453	9							
01	15996 X	1997	-0-	-13999	-0-	372	1	1122	3	N	451	1334	1			310
						7	4	496	9							
02	13720 X	13298	-0-	-422	-0-	2046	1	8087	3	N	1845	1312	1			843
						1135	4	2030	9							
03	15996 X	14613	-0-	-1383	-0-	2883	1	9453	3	N	2047	2631	1			259
						25	4	2252	9							
04	15480 X	12811	-0-	-2669	-0-	2697	1	8080	3	N	1584	1654	1			189
						292	4	1742	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	3300	1	12278	3	N	2679	2735	1			556
						117	4	2947	9							
12	16306 X	15337	-0-	-969	-0-	3300	1	8891	3	N	2148	2136	1			568
						783	4	2363	9							
01	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	3190	1	9870	3	N	2457	1952	1			1073
						1254	4	2703	9							
02	17668 X	17668	-0-	-0-	-0-	3080	1	10359	3	N	2570	2903	1			740
						1402	4	2827	9							
03	16306 X	14275	-0-	-2031	-0-	1666	1	9990	3	N	2308	2496	1			552
						80	4	2539	9							
*04	19000 X	19000	-0-	-0-	-0-	2790	1	13184	3	N	2570	2052	1			1070
						199	4	2827	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	2790	1	11046	3	N	3152	3163	1			542
						3793	4	3467	9							
12	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	2883	1	12079	3	N	3298	3574	1			266
						2647	4	3628	9							
01	19840 X	17492	-0-	-2348	-0-	2697	1	6869	3	N	2808	2843	1			231
						4837	4	3089	9							
02	17920 X	16438	-0-	-1482	-0-	2604	1	6376	3	N	2762	2351	1			642
						4420	4	3038	9							
03	19840 X	17451	-0-	-2389	-0-	2883	1	9348	3	N	3578	3237	1			983
						1284	4	3936	9							
04	19200 X	14080	-0-	-5120	-0-	2325	1	4865	3	N	2422	3141	1			264
						4226	4	2664	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21810 X	17974	-0-	-3836	-0-	2697	1	9229	3	N	3293	2755	1			829
						2426	4	3622	9							
12	22537 X	16133	-0-	-6404	-0-	2883	1	10905	3	N	1212	922	1			1119
						1012	4	1333	9							
01	26564 X	26564	-0-	-0-	-0-	2883	1	17377	3	N	4529	5334	1			314
						1322	4	4982	9							
02	20962 X	20962	-0-	-0-	-0-	2604	1	13931	3	N	3379	3171	1			522
						710	4	3717	9							
03	18569 X	16717	-0-	-1852	-0-	2883	1	12064	3	N	1331	1434	1			419
						306	4	1464	9							
04	22080 X	12999	-0-	-9081	-0-	2790	1	7796	3	N	1887	1830	1			476
						337	4	2076	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27690 X	15037	-0-	-12653	-0-	3416	1	8314	3	N	3006	3495	1			322
						3307	9									
12	28613 X	19857	-0-	-8756	-0-	3660	1	12917	3	N	2982	2764	1			540
						3280	9									
01	28303 X	20781	-0-	-7522	-0-	3782	1	13957	3	N	2765	3013	1			292
						3042	9									
02	25424 X	13597	-0-	-11827	-0-	2660	1	9028	3	N	1735	1861	1			166
						1909	9									
03	20832 X	19359	-0-	-1473	-0-	2551	1	14050	3	N	2507	2239	1			434
						2758	9									
*04	22716 X	22716	-0-	-0-	-0-	2340	1	17354	3	N	2747	1959	1			1222
						3022	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	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	2720	1	10365	3	N	2604	3037	1			958
						3447	4	2864	9							
12	26219 X	26219	-0-	-0-	-0-	2992	1	10724	3	N	3912	3915	1			955
						8200	4	4303	9							
01	27379 X	27379	-0-	-0-	-0-	3264	1	13323	3	N	4034	4101	1			888
						6355	4	4437	9							
02	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	2860	1	10551	3	N	3362	3647	1			603
						6645	4	3698	9							
03	27555 X	27555	-0-	-0-	-0-	3206	1	18078	3	N	4154	3638	1			1119
						1702	4	4569	9							
*04	26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	2604	1	17201	3	N	4405	4927	1			597
						1649	4	4846	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	3390	1	9882	3	N	2881	2777	1			562
							1326	4	3169	9							
12	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	3503	1	10220	3	N	2948	3021	1			489
							163	4	3243	9							
01	15624	X	15368	-0-	-256	-0-	3277	1	9244	3	N	2455	2501	1			443
							146	4	2701	9							
02	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	3164	1	7494	3	N	2592	2790	1			245
							611	4	2851	9							
03	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	3083	1	8677	3	N	2725	1929	1			1041
							945	4	2998	9							
04	15120	X	14184	-0-	-936	-0-	2340	1	8941	3	N	2436	2820	1			657
							223	4	2680	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

11	21360	X	21324	-0-	-36	-0-	3712	1	12667	3	N	2810	2793	1			458
							1854	4	3091	9							
12	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	3968	1	14711	3	N	2992	2838	1			612
							769	4	3291	9							
01	21917	X	19723	-0-	-2194	-0-	3968	1	12883	3	N	2589	2977	1			224
							24	4	2848	9							
02	19796	X	17033	-0-	-2763	-0-	3584	1	10849	3	N	2272	2294	1			202
							101	4	2499	9							
03	22754	X	15771	-0-	-6983	-0-	3553	1	9550	3	N	908	529	1			581
							1669	4	999	9							
04	22020	X	17290	-0-	-4730	-0-	2790	1	10780	3	N	2165	2358	1			388
							1338	4	2382	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

11	25470	X	25184	-0-	-286	-0-	2581	1	17711	3	N	2942	3330	1			293
							1656	4	3236	9							
12	28334	X	26506	-0-	-1828	-0-	2759	1	19847	3	N	3057	2838	1			512
							537	4	3363	9							
01	28334	X	27308	-0-	-1026	-0-	2759	1	20726	3	N	3110	3202	1			420
							402	4	3421	9							
02	25592	X	23953	-0-	-1639	-0-	2492	1	18049	3	N	2596	2600	1			416
							556	4	2856	9							
03	26505	X	24381	-0-	-2124	-0-	2627	1	18415	3	N	2675	2611	1			480
							396	4	2943	9							
04	26430	X	18343	-0-	-8087	-0-	2184	1	12825	3	N	2640	2880	1			240
							430	4	2904	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

11	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	1524	1	9670	3	Y	1530	1452	1			203
							876	4	1683	9							
12	14167	X	6243	-0-	-7924	-0-	806	1	3443	3	Y	612	770	1			45
							1321	4	673	9							
01	14167	X	8053	-0-	-6114	-0-	894	1	3741	3	Y	943	947	1			41
							2381	4	1037	9							
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	704	1	5467	3	Y	1506	1499	1			48
							1154	4	1657	9							
03	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	1515	1	10508	3	Y	2225	2082	1			191
							2035	4	2448	9							
*04	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	1305	1	10249	3	Y	3580	3677	1			94
							1372	4	3938	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	17790 X	15773	-0-	-2017	-0-	3190	1	7809	3	N	2908	2530	1			1130
						1575	4	3199	9							
12	18383 X	9026	-0-	-9357	-0-	2090	1	5375	3	N	1026	1856	1			300
						432	4	1129	9							
01	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	3410	1	8760	3	N	3067	2530	1			837
						4747	4	3374	9							
02	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	3080	1	8465	3	N	2554	2856	1			535
						2035	4	2809	9							
03	16306 X	12649	-0-	-3657	-0-	3206	1	6146	3	N	2233	2141	1			627
						841	4	2456	9							
04	19650 X	15528	-0-	-4122	-0-	2790	1	8992	3	N	2154	1866	1			915
						1377	4	2369	9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

11	20280 X	7508	-0-	-12772	-0-	2790	1	1751	4	N	2697	3001	1			533
						2967	9									
12	20491 X	7206	-0-	-13285	-0-	2883	1	917	3	N	2723	2448	1			808
						411	4	2995	9							
01	20491 X	7740	-0-	-12751	-0-	2604	1	2359	3	N	1138	1662	1			284
						1525	4	1252	9							
02	11816 X	11299	-0-	-517	-0-	2232	1	4662	3	N	2601	2430	1			455
						1544	4	2861	9							
03	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	2790	1	8590	3	N	3011	2551	1			915
						1042	4	3312	9							
*04	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	2790	1	12261	3	N	3620	4201	1			334
						421	4	3982	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

11	18120 X	16234	-0-	-1886	-0-	2520	1	10471	3	N	2439	2623	1			582
						560	4	2683	9							
12	18724 X	14901	-0-	-3823	-0-	2436	1	9571	3	N	2307	2228	1			661
						356	4	2538	9							
01	18724 X	14981	-0-	-3743	-0-	2268	1	9898	3	N	2317	2478	1			500
						266	4	2549	9							
02	15036 X	8787	-0-	-6249	-0-	1767	1	5606	3	N	1196	959	1			737
						98	4	1316	9							
03	16771 X	10875	-0-	-5896	-0-	2604	1	7117	3	N	1025	381	1			1381
						26	4	1128	9							
04	16230 X	12815	-0-	-3415	-0-	2232	1	8384	3	N	1991	2661	1			711
						9	4	2190	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

11	32700 X	31091	-0-	-1609	-0-	3190	1	21960	3	N	4853	4878	1			796
						603	4	5338	9							
12	33790 X	31101	-0-	-2689	-0-	3410	1	22217	3	N	4426	4474	1			748
						605	4	4869	9							
01	32302 X	31895	-0-	-407	-0-	3410	1	22570	3	N	4640	4830	1			558
						811	4	5104	9							
02	29176 X	26439	-0-	-2737	-0-	3080	1	18947	3	N	3351	3521	1			388
						726	4	3686	9							
03	32116 X	26140	-0-	-5976	-0-	3020	1	18037	3	N	3834	3323	1			899
						866	4	4217	9							
04	31080 X	24064	-0-	-7016	-0-	2790	1	16625	3	N	3363	3790	1			472
						950	4	3699	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	37679	X	37679	-0-	-0-	-0-	3799	1	26452	3	N	4571	4834	1			643
							2400	4	5028	9							
12	32736	X	31725	-0-	-1011	-0-	4061	1	20689	3	N	4310	4291	1			662
							2234	4	4741	9							
01	37014	X	32742	-0-	-4272	-0-	4061	1	22759	3	N	4607	5020	1			249
							854	4	5068	9							
02	33432	X	29864	-0-	-3568	-0-	3668	1	20518	3	N	4642	4809	1			82
							572	4	5106	9							
03	37014	X	30465	-0-	-6549	-0-	3749	1	21491	3	N	4236	3426	1			892
							565	4	4660	9							
04	35820	X	31441	-0-	-4379	-0-	3150	1	22545	3	N	4885	4831	1			946
							372	4	5374	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	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	3712	1	15924	3	N	3481	3908	1			565
							2119	4	3829	9							
12	26226	X	24267	-0-	-1959	-0-	3968	1	15597	3	N	3221	3548	1			238
							1159	4	3543	9							
01	26226	X	20740	-0-	-5486	-0-	3968	1	10188	3	N	3255	3032	1			461
							3003	4	3581	9							
02	23688	X	22817	-0-	-871	-0-	4312	1	12646	3	N	3407	3613	1			255
							2111	4	3748	9							
03	26226	X	21093	-0-	-5133	-0-	4551	1	11827	3	N	2607	2436	1			426
							1847	4	2868	9							
04	25380	X	24858	-0-	-522	-0-	4440	1	15022	3	N	3368	3068	1			726
							1691	4	3705	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	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	3190	1	13049	3	N	3114	3886	1			280
							172	4	3425	9							
12	20212	X	6105	-0-	-14107	-0-	1870	1	1136	3	N	2698	2066	1			912
							131	4	2968	9							
01	23405	X	7900	-0-	-15505	-0-	2090	1	288	3	N	4753	5384	1			281
							294	4	5228	9							
02	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	3080	1	12796	3	N	8885	8551	1			615
							193	4	9774	9							
03	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	2927	1	23467	3	N	7510	7864	1			261
							448	4	8261	9							
*04	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	2139	1	16082	3	N	6522	6070	1			713
							552	4	7174	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	26400	X	12558	-0-	-13842	-0-	325	1	8717	3	Y	1172	1168	1			245
							2227	4	1289	9							
12	27280	X	8006	-0-	-19274	-0-	375	1	2896	3	Y	1558	1540	1			263
							3021	4	1714	9							
01	23343	X	3187	-0-	-20156	-0-	331	1	19	3	Y	282	224	1			321
							2527	4	310	9							
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	45	1	803	3	Y	7619	6132	1			1808
							687	4	8381	9							
03	18011	X	53	-0-	-17958	-0-	4	1	8	4	Y	37	761	1			1084
							41	9									
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-					1084

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	21960	X	17873	-0-	-4087	-0-	2499	1	9679	3	N	3358	4266	1			490
							2001	4	3694	9							
12	23343	X	18396	-0-	-4947	-0-	3094	1	7772	3	N	3865	3703	1			652
							3278	4	4252	9							
01	23343	X	17258	-0-	-6085	-0-	3213	1	3937	3	N	3409	3320	1			741
							6358	4	3750	9							
02	21084	X	15822	-0-	-5262	-0-	2604	1	4948	3	N	3034	3182	1			593
							4933	4	3337	9							
03	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	2883	1	9974	3	N	4266	4125	1			734
							4844	4	4693	9							
*04	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	2790	1	10823	3	N	3985	3740	1			979
							2951	4	4384	9							

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	28050	X	23676	-0-	-4374	-0-	4264	1	14400	3	Y	3024	2453	1			587
							1686	4	3326	9							
12	32072	X	32072	-0-	-0-	-0-	5210	1	20043	3	Y	3998	3279	1			1306
							2421	4	4398	9							
01	28985	X	22337	-0-	-6648	-0-	3818	1	14735	3	Y	1284	2193	1			397
							2372	4	1412	9							
02	29607	X	29607	-0-	-0-	-0-	4506	1	19992	3	Y	3970	3670	1			697
							742	4	4367	9							
03	32085	X	27958	-0-	-4127	-0-	4888	1	18919	3	Y	3402	3712	1			387
							409	4	3742	9							
04	31050	X	24493	-0-	-6557	-0-	4737	1	15411	3	Y	2333	2189	1			531
							1779	4	2566	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	10140	X	4613	-0-	-5527	-0-	717	1	2076	3	N	1215	2100	1			544
							483	4	1337	9							
12	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	2308	1	14761	3	N	3345	2678	1			1211
							918	4	3680	9							
01	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	1782	1	9778	3	N	2394	2821	1			784
							649	4	2633	9							
02	11004	X	10407	-0-	-597	-0-	1407	1	6194	3	N	2092	2275	1			601
							505	4	2301	9							
03	16306	X	10692	-0-	-5614	-0-	1387	1	6957	3	N	1220	923	1			898
							1006	4	1342	9							
04	15780	X	13045	-0-	-2735	-0-	1286	1	9653	3	N	1733	1734	1			897
							200	4	1906	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	13710	X	6032	-0-	-7678	-0-	926	1	4092	4	Y	922	927	1			126
							1014	9									
12	14167	X	3426	-0-	-10741	-0-	526	1	2063	4	Y	761	803	1			84
							837	9									
01	12803	X	2562	-0-	-10241	-0-	486	1	1306	4	Y	700	660	1			124
							770	9									
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	380	1	4561	4	Y	989	1026	1			87
							1088	9									
03	9858	X	6761	-0-	-3097	-0-	378	1	5284	4	Y	999	1003	1			83
							1099	9									
*04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	1239	1	6043	3	Y	2560	2378	1			265
							1861	4	2816	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	14010 X	11978	-0-	-2032	-0-	1650	1	6300	3	N	2520	3056	1			299
						1256	4	2772	9							
12	14477 X	11691	-0-	-2786	-0-	1769	1	5387	3	N	3011	2908	1			402
						1223	4	3312	9							
01	13144 X	11887	-0-	-1257	-0-	1867	1	4879	3	N	2313	2426	1			289
						2597	4	2544	9							
02	11788 X	11146	-0-	-642	-0-	1802	1	3902	3	N	2190	2273	1			206
						3033	4	2409	9							
03	12772 X	9713	-0-	-3059	-0-	1623	1	3698	3	N	2030	1919	1			317
						2159	4	2233	9							
*04	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	1484	1	5934	3	N	2518	2364	1			471
						2309	4	2770	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38490 X	33595	-0-	-4895	-0-	2835	1	22931	3	N	7117	7956	1			576
						7829	9									
12	39773 X	35666	-0-	-4107	-0-	2940	1	24916	3	N	7100	6511	1			1165
						7810	9									
01	39773 X	27691	-0-	-12082	-0-	2205	1	18912	3	N	5976	6203	1			938
						6574	9									
02	43523 X	43523	-0-	-0-	-0-	2940	1	32726	3	N	7143	7347	1			734
						7857	9									
03	35681 X	21306	-0-	-14375	-0-	2721	1	13793	3	N	4356	4365	1			725
						4792	9									
04	34530 X	32535	-0-	-1995	-0-	2340	1	23897	3	N	5725	5953	1			497
						6298	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22710 X	7869	-0-	-14841	-0-	855	1	5115	3	N	1531	2675	1			194
						215	4	1684	9							
12	23467 X	17816	-0-	-5651	-0-	2660	1	8885	3	N	4340	4073	1			461
						1497	4	4774	9							
01	22599 X	22378	-0-	-221	-0-	2375	1	13464	3	N	4957	4870	1			548
						1086	4	5453	9							
02	18060 X	591	-0-	-17469	-0-	522	1	46	3	N	6	206	1			348
						16	4	7	9							
03	17825 X	15925	-0-	-1900	-0-	3956	1	6910	3	N	2609	2530	1			427
						2189	4	2870	9							
04	21660 X	16365	-0-	-5295	-0-	2850	1	8869	3	N	3154	2811	1			770
						1177	4	3469	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16560 X	550	-0-	-16010	-0-	186	1	251	3	N	103					629
						113	9									
12	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	1290	1282	1			637
01	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					637
02	14588 X	9381	-0-	-5207	-0-	867	1	2042	3	N	3006	3343	1			300
						3165	4	3307	9							
03	73652 X	73652	-0-	-0-	-0-	2946	1	42470	3	N	15081	15125	1			256
						11647	4	16589	9							
*04	55875 X	55875	-0-	-0-	-0-	2433	1	29593	3	N	13744	13249	1			751
						8731	4	15118	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	34528	X	34528	-0-	-0-	-0-	3538	1	22024	3	N	5949	6567	1			567
							2422	4	6544	9							
12	36544	X	36544	-0-	-0-	-0-	3782	1	24701	3	N	6449	6595	1			421
							967	4	7094	9							
01	34999	X	25015	-0-	-9984	-0-	3782	1	14199	3	N	4793	4685	1			529
							1762	4	5272	9							
02	31612	X	24358	-0-	-7254	-0-	2660	1	15900	3	N	4404	4854	1			79
							954	4	4844	9							
03	34999	X	18578	-0-	-16421	-0-	2741	1	10480	3	N	3406	2558	1			927
							1610	4	3747	9							
04	33870	X	28022	-0-	-5848	-0-	2184	1	19782	3	N	5099	5526	1			500
							447	4	5609	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510	X	18663	-0-	-2847	-0-	1638	1	10624	3	Y	3846	4037	1			1255
							2170	4	4231	9							
12	22227	X	10556	-0-	-11671	-0-	1950	1	5759	3	Y	2233	3384	1			104
							391	4	2456	9							
01	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					104
02	20076	X	5665	-0-	-14411	-0-	4920	1	318	4	Y	388					492
							427	9									
03	32150	X	32150	-0-	-0-	-0-	5442	1	20027	3	Y	4587	4735	1			344
							1635	4	5046	9							
*04	29383	X	29383	-0-	-0-	-0-	2262	1	23075	3	Y	3138	2640	1			842
							594	4	3452	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28050	X	24940	-0-	-3110	-0-	3045	1	15839	3	N	4431	5023	1			274
							1182	4	4874	9							
12	28985	X	27149	-0-	-1836	-0-	3255	1	17471	3	N	5336	4163	1			1447
							553	4	5870	9							
01	28985	X	19625	-0-	-9360	-0-	3255	1	9252	3	N	3755	4796	1			406
							2987	4	4131	9							
02	25424	X	16214	-0-	-9210	-0-	2205	1	7132	3	N	3231	2976	1			661
							3323	4	3554	9							
03	27156	X	23580	-0-	-3576	-0-	2931	1	8786	3	N	4841	5181	1			321
							6538	4	5325	9							
04	26280	X	18643	-0-	-7637	-0-	1950	1	9424	3	N	3986	3909	1			398
							2884	4	4385	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	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	2262	1	13957	3	N	2097	2056	1			622
							450	4	2307	9							
12	20243	X	17607	-0-	-2636	-0-	2418	1	13276	3	N	1646	1675	1			593
							102	4	1811	9							
01	20243	X	17709	-0-	-2534	-0-	2418	1	11498	3	N	2727	2699	1			621
							793	4	3000	9							
02	18284	X	14567	-0-	-3717	-0-	2184	1	10755	3	N	1344	1536	1			429
							150	4	1478	9							
03	19623	X	15431	-0-	-4192	-0-	2418	1	10506	3	N	1829	1808	1			450
							495	4	2012	9							
04	18990	X	15612	-0-	-3378	-0-	2340	1	10886	3	N	1791	1856	1			385
							416	4	1970	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21317 X	21317	-0-	-0-	-0-	3480	1	7720	3	N	4535	4812	1			832
						5128	4	4989	9							
12	28954 X	18649	-0-	-10305	-0-	3960	1	6037	3	N	3832	3160	1			1504
						4437	4	4215	9							
01	28954 X	20468	-0-	-8486	-0-	4092	1	10345	3	N	4292	5225	1			571
						1310	4	4721	9							
02	26152 X	19171	-0-	-6981	-0-	3696	1	10696	3	N	3903	3716	1			758
						486	4	4293	9							
03	23498 X	19957	-0-	-3541	-0-	3444	1	11504	3	N	3966	4126	1			598
						646	4	4363	9							
04	21330 X	15726	-0-	-5604	-0-	2340	1	7660	3	N	3280	3502	1			376
						2118	4	3608	9							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

11	16350 X	10824	-0-	-5526	-0-	2418	1	4012	3	N	2302	2998	1			529
						1862	4	2532	9							
12	16895 X	11859	-0-	-5036	-0-	2883	1	4610	3	N	1995	1471	1			1053
						2171	4	2195	9							
01	16895 X	12006	-0-	-4889	-0-	2604	1	5213	3	N	2313	2736	1			630
						1645	4	2544	9							
02	14868 X	12108	-0-	-2760	-0-	2604	1	6683	3	N	2177	1898	1			909
						426	4	2395	9							
03	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	2883	1	9195	3	N	3063	3546	1			426
						402	4	3369	9							
*04	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	2325	1	6738	3	N	2641	2608	1			459
						572	4	2905	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

11	51810 X	21485	-0-	-30325	-0-	485	1	16753	3	N	-0-	1748	1			88
						4247	4									
12	53537 X	3106	-0-	-50431	-0-	90	1	1128	3	N	-0-					88
						1888	4									
01	42625 X	5024	-0-	-37601	-0-	103	1	2247	3	N	13	55	1			46
						2660	4	14	9							
02	36064 X	8980	-0-	-27084	-0-	231	1	7234	3	N	31					77
						1481	4	34	9							
03	26818 X	26818	-0-	-0-	-0-	389	1	13702	3	N	4073	3904	1			246
						8247	4	4480	9							
*04	34960 X	34960	-0-	-0-	-0-	518	1	24556	3	N	4308	4203	1			351
						5147	4	4739	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

11	34740 X	32528	-0-	-2212	-0-	3018	1	22478	3	Y	5598	5829	1			562
						874	4	6158	9							
12	35898 X	30216	-0-	-5682	-0-	2836	1	20114	3	Y	5262	4795	1			1029
						1478	4	5788	9							
01	33232 X	21294	-0-	-11938	-0-	2867	1	10933	3	Y	4506	4860	1			675
						2537	4	4957	9							
02	24580 X	24580	-0-	-0-	-0-	2639	1	15095	3	Y	4147	4340	1			482
						2284	4	4562	9							
03	33604 X	29935	-0-	-3669	-0-	2859	1	18868	3	Y	6265	6071	1			676
						1316	4	6892	9							
04	32520 X	28021	-0-	-4499	-0-	2358	1	19639	3	Y	5234	5082	1			828
						267	4	5757	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	5735	-0-	-7855	-0-	1678	1	2616	3	Y	1310	1669	1			205
							1441	9									
12	14043	X	6181	-0-	-7862	-0-	2674	1	947	3	Y	2327	1862	1			670
							2560	9									
01	14043	X	1690	-0-	-12353	-0-	1016	1	363	3	Y	283	739	1			214
							311	9									
02	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	1684	1	6120	3	Y	4071	3757	1			528
							4478	9									
03	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	1615	1	7261	3	Y	3932	4348	1			112
							1657	4	4325	9							
*04	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	2069	1	8527	3	Y	4680	4490	1			302
							2852	4	5148	9							

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32640	X	23973	-0-	-8667	-0-	3538	1	16071	3	N	3967	4474	1			159
							4364	9									
12	32643	X	19813	-0-	-12830	-0-	3660	1	12223	3	N	3573	3259	1			473
							3930	9									
01	32643	X	13179	-0-	-19464	-0-	2440	1	8326	3	N	2194	2083	1			584
							2413	9									
02	27132	X	16053	-0-	-11079	-0-	2806	1	10023	3	N	2931	3122	1			393
							3224	9									
03	30039	X	23954	-0-	-6085	-0-	3119	1	16778	3	N	3688	3561	1			520
							4057	9									
04	23970	X	11876	-0-	-12094	-0-	2184	1	7040	3	N	2411	2433	1			498
							2652	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27930	X	20685	-0-	-7245	-0-	3848	1	10952	3	N	4817	4548	1			819
							586	4	5299	9							
12	28861	X	20169	-0-	-8692	-0-	4440	1	10115	3	N	4160	3561	1			1418
							1038	4	4576	9							
01	28706	X	20658	-0-	-8048	-0-	4588	1	7579	3	N	4224	5013	1			629
							3845	4	4646	9							
02	24556	X	18108	-0-	-6448	-0-	3552	1	9152	3	N	3691	3866	1			454
							1344	4	4060	9							
03	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	3748	1	17002	3	N	5552	5733	1			273
							1278	4	6107	9							
*04	22545	X	22545	-0-	-0-	-0-	2340	1	13279	3	N	4747	4579	1			441
							1704	4	5222	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22110	X	18959	-0-	-3151	-0-	3300	1	12296	3	N	2640	2748	1			1039
							459	4	2904	9							
12	23498	X	22982	-0-	-516	-0-	3410	1	15688	3	N	3371	3702	1			708
							176	4	3708	9							
01	23498	X	16486	-0-	-7012	-0-	3410	1	8744	3	N	2955	3177	1			486
							1081	4	3251	9							
02	21224	X	16219	-0-	-5005	-0-	3080	1	8579	3	N	2795	2703	1			578
							1485	4	3075	9							
03	22971	X	13894	-0-	-9077	-0-	3206	1	6054	3	N	2650	2664	1			564
							1719	4	2915	9							
04	22230	X	11329	-0-	-10901	-0-	2697	1	2839	3	N	2045	2403	1			206
							3543	4	2250	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530 X	22634	-0-	-2896	-0-	2262	1	16557	3	N	2953	2796	1			420
						567	4	3248	9							
12	25141 X	21459	-0-	-3682	-0-	2418	1	14558	3	N	2952	2049	1			1323
						1236	4	3247	9							
01	25141 X	18260	-0-	-6881	-0-	1950	1	10281	3	N	2654	3418	1			559
						3110	4	2919	9							
02	20608 X	19869	-0-	-739	-0-	2184	1	14514	3	N	2503	2676	1			386
						418	4	2753	9							
03	23374 X	21090	-0-	-2284	-0-	2418	1	14735	3	N	2824	2991	1			219
						831	4	3106	9							
04	22620 X	20341	-0-	-2279	-0-	2340	1	14236	3	N	2670	2458	1			431
						828	4	2937	9							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28482 X	28482	-0-	-0-	-0-	2280	1	15784	3	N	6229	5367	1			1493
						3566	4	6852	9							
12	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	2850	1	17264	3	N	5870	6595	1			768
						1587	4	6457	9							
01	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	2755	1	11615	3	N	5483	5419	1			832
						3591	4	6031	9							
02	23948 X	23948	-0-	-0-	-0-	2660	1	10999	3	N	5311	5404	1			739
						4447	4	5842	9							
03	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	2961	1	13810	3	N	5670	5921	1			488
						3753	4	6237	9							
*04	28623 X	28623	-0-	-0-	-0-	2340	1	17876	3	N	6602	6751	1			339
						1145	4	7262	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	28890 X	27803	-0-	-1087	-0-	3451	1	20790	3	N	2267	2237	1			291
						1068	4	2494	9							
12	29853 X	28177	-0-	-1676	-0-	3689	1	21584	3	N	2292	1897	1			686
						383	4	2521	9							
01	29357 X	27743	-0-	-1614	-0-	3689	1	20159	3	N	2335	2896	1			125
						1326	4	2569	9							
02	26516 X	24284	-0-	-2232	-0-	3332	1	18846	3	N	1845	1728	1			242
						76	4	2030	9							
03	28737 X	23257	-0-	-5480	-0-	3061	1	17838	3	N	1845	1327	1			760
						328	4	2030	9							
04	27810 X	24000	-0-	-3810	-0-	2418	1	17976	3	N	1714	1876	1			598
						1721	4	1885	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
11	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	1888	1	7211	3	Y	2725	2583	1			324
						1438	4	2998	9							
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	2013	1	6128	3	Y	1924	1991	1			257
						1390	4	2116	9							
01	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	1915	1	5008	3	Y	2077	2075	1			259
						2666	4	2285	9							
02	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	1614	1	3496	3	Y	1728	1824	1			163
						2718	4	1901	9							
03	12524 X	10147	-0-	-2377	-0-	1743	1	3972	3	Y	1921	1784	1			300
						2319	4	2113	9							
04	12120 X	11865	-0-	-255	-0-	1456	1	5824	3	Y	2107	2013	1			394
						2267	4	2318	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
11	25530 X	24000	-0-	-1530	-0-	2370	1	18583	3	Y	1818	2008	1			204
						1047	4	2000	9							
12	25203 X	24081	-0-	-1122	-0-	2431	1	18544	3	Y	1970	2017	1			157
						939	4	2167	9							
01	25203 X	22802	-0-	-2401	-0-	2406	1	14857	3	Y	2738	2562	1			333
						2527	4	3012	9							
02	19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	2097	1	13289	3	Y	2226	2178	1			381
						1266	4	2449	9							
03	22475 X	21082	-0-	-1393	-0-	1970	1	14294	3	Y	2544	2605	1			320
						2020	4	2798	9							
04	21750 X	19527	-0-	-2223	-0-	1675	1	14378	3	Y	1428	1414	1			334
						1903	4	1571	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

11	22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	2184	1	14219	3	N	5242	5380	1			711
						5766	9									
12	24855 X	24855	-0-	-0-	-0-	2418	1	17452	3	N	4532	4899	1			344
						4985	9									
01	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	2262	1	10620	3	N	5156	5039	1			461
						5672	9									
02	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	1950	1	15041	3	N	3348	2975	1			834
						3683	9									
03	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	2418	1	16061	3	N	3977	4458	1			353
						4375	9									
*04	26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	2340	1	19912	3	N	4159	4361	1			151
						4575	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

11	24360 X	23826	-0-	-534	-0-	3538	1	12344	3	N	3556	3901	1			647
						4032	4	3912	9							
12	25885 X	20082	-0-	-5803	-0-	3782	1	5612	3	N	2601	2830	1			418
						7827	4	2861	9							
01	25885 X	21626	-0-	-4259	-0-	3782	1	3863	3	N	3013	3193	1			238
						10667	4	3314	9							
02	23380 X	21921	-0-	-1459	-0-	3416	1	9255	3	N	3204	3078	1			364
						5726	4	3524	9							
03	24614 X	20411	-0-	-4203	-0-	3119	1	7122	3	N	3138	2508	1			994
						6718	4	3452	9							
04	23820 X	19019	-0-	-4801	-0-	2106	1	9177	3	N	2647	3013	1			628
						4824	4	2912	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

11	20100 X	15453	-0-	-4647	-0-	1320	1	6933	3	Y	3195	3075	1			398
						3685	4	3515	9							
12	20088 X	14963	-0-	-5125	-0-	1588	1	9470	3	Y	2917	3095	1			220
						696	4	3209	9							
01	20088 X	6005	-0-	-14083	-0-	1053	1	322	3	Y	2311	2246	1			285
						2088	4	2542	9							
02	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	606	1	4706	3	Y	2437	2504	1			218
						3379	4	2681	9							
03	14570 X	11892	-0-	-2678	-0-	861	1	6144	3	Y	2641	2361	1			498
						1982	4	2905	9							
*04	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	905	1	9739	3	Y	3419	3513	1			404
						1892	4	3761	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30510 X	22542	-0-	-7968	-0-	1446	1	14090	3	N	6369	6404	1			1570
						7006	9									
12	31527 X	22139	-0-	-9388	-0-	1517	1	14069	3	N	5957	6595	1			932
						6553	9									
01	28985 X	19905	-0-	-9080	-0-	1763	1	11443	3	N	6090	6052	1			970
						6699	9									
02	20720 X	17306	-0-	-3414	-0-	1512	1	10349	3	N	4950	4665	1			1255
						5445	9									
03	23281 X	21713	-0-	-1568	-0-	1584	1	13811	3	N	5744	5916	1			1083
						6318	9									
04	22530 X	15981	-0-	-6549	-0-	1304	1	9823	3	N	4413	4581	1			915
						4854	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

11	12720 X	10692	-0-	-2028	-0-	1056	1	4066	3	Y	2384	2339	1			297
						2948	4	2622	9							
12	13144 X	12629	-0-	-515	-0-	1382	1	8036	3	Y	2368	2486	1			179
						606	4	2605	9							
01	13144 X	5801	-0-	-7343	-0-	1059	1	326	3	Y	2105	2025	1			259
						2100	4	2316	9							
02	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	657	1	5295	3	Y	2453	2493	1			219
						3657	4	2698	9							
03	13206 X	12850	-0-	-356	-0-	927	1	6846	3	Y	2675	2389	1			505
						2134	4	2943	9							
04	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					505

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

11	38400 X	25102	-0-	-13298	-0-	3799	1	12423	3	N	5160	5600	1			1118
						3204	4	5676	9							
12	39680 X	20049	-0-	-19631	-0-	4061	1	8746	3	N	4595	4038	1			1675
						2187	4	5055	9							
01	38533 X	16150	-0-	-22383	-0-	3275	1	5869	3	N	3973	4475	1			1173
						2636	4	4370	9							
02	30212 X	19682	-0-	-10530	-0-	3275	1	8031	3	N	4001	4514	1			660
						3975	4	4401	9							
03	25947 X	21507	-0-	-4440	-0-	3295	1	9790	3	N	4368	3873	1			1155
						3617	4	4805	9							
04	25110 X	20538	-0-	-4572	-0-	2340	1	9657	3	N	4990	5101	1			1044
						3052	4	5489	9							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

11	42300 X	26049	-0-	-16251	-0-	2520	1	16748	3	N	5342	5238	1			1488
						905	4	5876	9							
12	41757 X	16619	-0-	-25138	-0-	1890	1	10281	3	N	3746	4777	1			457
						327	4	4121	9							
01	38657 X	15283	-0-	-23374	-0-	2520	1	7574	3	N	2980	2735	1			702
						1911	4	3278	9							
02	31892 X	19422	-0-	-12470	-0-	2940	1	10996	3	N	4032	3948	1			786
						1051	4	4435	9							
03	29233 X	26550	-0-	-2683	-0-	3425	1	9386	3	N	5078	4742	1			1122
						8153	4	5586	9							
*04	41468 X	41468	-0-	-0-	-0-	3150	1	25489	3	N	8075	7808	1			1389
						3946	4	8883	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37740	X	29227	-0-	-8513	-0-	1460	1	22441	3	N	4842	5059	1			1086
							5326	9									
12	38998	X	28429	-0-	-10569	-0-	1082	1	22285	3	N	4602	4532	1			1156
							5062	9									
01	38998	X	18444	-0-	-20554	-0-	1154	1	13306	3	N	3622	4004	1			774
							3984	9									
02	32144	X	17229	-0-	-14915	-0-	832	1	12683	3	N	3352	3390	1			736
							27	4	3687	9							
03	34379	X	25988	-0-	-8391	-0-	1046	1	19917	3	N	4568	4653	1			651
							5025	9									
04	29220	X	17554	-0-	-11666	-0-	1899	1	12003	3	N	3320	2949	1			1022
							3652	9									

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23490	X	17716	-0-	-5774	-0-	630	1	11593	3	N	3665	4129	1			553
							1461	4	4032	9							
12	23312	X	6752	-0-	-16560	-0-	441	1	4497	3	N	1617	1250	1			920
							35	4	1779	9							
01	22258	X	12234	-0-	-10024	-0-	821	1	5475	3	N	3682	3749	1			853
							1888	4	4050	9							
02	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	2030	1	12733	3	N	4649	4710	1			792
							62	4	5114	9							
03	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	2399	1	13590	3	N	4580	4504	1			868
							341	4	5038	9							
*04	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	3092	1	17020	3	N	4233	4319	1			782
							235	4	4656	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	9878	-0-	-6352	-0-	956	1	6305	3	N	2370	2457	1			771
							10	4	2607	9							
12	16771	X	11784	-0-	-4987	-0-	1084	1	3459	3	N	2556	2176	1			1151
							4429	4	2812	9							
01	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	1778	1	8748	3	N	5036	5294	1			893
							5151	4	5540	9							
02	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	2045	1	8844	3	N	4734	4922	1			705
							2439	4	5207	9							
03	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	1436	1	13148	3	N	5615	5717	1			603
							3452	4	6177	9							
*04	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	1831	1	15374	3	N	6036	5918	1			721
							2848	4	6640	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	2745	1	9856	3	N	4386	4351	1			870
							6100	4	4825	9							
12	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	2682	1	14577	3	N	3908	3915	1			863
							8980	4	4299	9							
01	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	1732	1	6846	3	N	3474	3613	1			724
							13814	4	3821	9							
02	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	2067	1	8974	3	N	2569	2492	1			801
							8088	4	2826	9							
03	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	999	1	807	3	N	1916	2377	1			340
							23375	4	2108	9							
04	19980	X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT					340

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32458 X	32458	-0-	-0-	-0-	1537	1	19225	3	N	4262	3659	1			1234
						7008	4	4688	9							
12	32245 X	32245	-0-	-0-	-0-	1713	1	22843	3	N	4229	4621	1			842
						3037	4	4652	9							
01	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	1746	1	13879	3	N	3138	3392	1			588
						3913	4	3452	9							
02	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	1733	1	10705	3	N	2549	2638	1			499
						5076	4	2804	9							
03	26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	2339	1	16573	3	N	3433	3060	1			872
						3863	4	3776	9							
04	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					872

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38046 X	38046	-0-	-0-	-0-	604	1	30352	3	N	5669	5227	1			1172
						854	4	6236	9							
12	34937 X	23564	-0-	-11373	-0-	587	1	15180	3	N	4439	5222	1			389
						2914	4	4883	9							
01	27032 X	20047	-0-	-6985	-0-	719	1	9558	3	N	3447	3564	1			272
						5978	4	3792	9							
02	27160 X	19312	-0-	-7848	-0-	550	1	12180	3	N	3758	3362	1			668
						2448	4	4134	9							
03	34937 X	21794	-0-	-13143	-0-	623	1	9840	3	N	3894	3675	1			887
						7048	4	4283	9							
04	33810 X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					N	NO RPT					887

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640 X	19935	-0-	-705	-0-	1901	1	9750	3	Y	3546	3676	1			365
						4383	4	3901	9							
12	21328 X	19939	-0-	-1389	-0-	1919	1	9429	3	Y	3830	3400	1			795
						4378	4	4213	9							
01	38287 X	38287	-0-	-0-	-0-	3560	1	26023	3	Y	2841	3376	1			260
						5579	4	3125	9							
02	23864 X	23864	-0-	-0-	-0-	2349	1	16568	3	Y	3007	2826	1			441
						1639	4	3308	9							
03	36766 X	14086	-0-	-22680	-0-	1040	1	6952	3	Y	4040	3987	1			494
						1650	4	4444	9							
04	37050 X	15877	-0-	-21173	-0-	1086	1	10732	3	Y	3306	3167	1			633
						422	4	3637	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34350 X	27866	-0-	-6484	-0-	431	1	14837	3	N	5927	5891	1			1378
						6078	4	6520	9							
12	35495 X	29845	-0-	-5650	-0-	739	1	11858	3	N	4963	4721	1			1620
						11789	4	5459	9							
01	43701 X	43701	-0-	-0-	-0-	518	1	8799	3	N	5237	5671	1			1186
						28623	4	5761	9							
02	32060 X	521	-0-	-31539	-0-	6	1	484	4	N	28	193	1			1021
						31	9									
03	34689 X	597	-0-	-34092	-0-	32	1	134	3	N	-0-	1020	1			1
						431	4									
04	34350 X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					N	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29160	X	23894	-0-	-5266	-0-	698	1	17710	3	N	4141	4131	1			917
							931	4	4555	9							
12	30132	X	23781	-0-	-6351	-0-	621	1	12855	3	N	3922	3643	1			1196
							5991	4	4314	9							
01	29202	X	23133	-0-	-6069	-0-	560	1	10619	3	N	4033	4279	1			950
							7518	4	4436	9							
02	25816	X	23750	-0-	-2066	-0-	538	1	18107	3	N	3749	3735	1			964
							981	4	4124	9							
03	24676	X	24611	-0-	-65	-0-	569	1	18165	3	N	3608	3927	1			645
							1908	4	3969	9							
04	23880	X	NO RPT	-0-	-23880	-0-					N	NO RPT					645

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

11	64633	X	64633	-0-	-0-	-0-	1310	1	45217	3	N	13297	12791	1			1665
							3479	4	14627	9							
12	56451	X	53104	-0-	-3347	-0-	1791	1	31598	3	N	11888	11932	1			1621
							6638	4	13077	9							
01	56451	X	54972	-0-	-1479	-0-	1307	1	28842	3	N	11430	11589	1			1462
							12250	4	12573	9							
02	52975	X	52975	-0-	-0-	-0-	1436	1	35629	3	N	10773	10609	1			1626
							4060	4	11850	9							
03	63350	X	63350	-0-	-0-	-0-	2027	1	47098	3	N	12206	12328	1			1504
							798	4	13427	9							
04	54630	X	NO RPT	-0-	-54630	-0-					N	NO RPT					1504

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

11	29400	X	24328	-0-	-5072	-0-	670	1	18642	3	N	3795	3528	1			912
							841	4	4175	9							
12	30380	X	21242	-0-	-9138	-0-	716	1	14995	3	N	3202	3100	1			1014
							2009	4	3522	9							
01	28644	X	18904	-0-	-9740	-0-	492	1	1449	3	N	2449	2606	1			857
							14269	4	2694	9							
02	24920	X	19097	-0-	-5823	-0-	778	1	10767	3	N	2441	2483	1			815
							4867	4	2685	9							
03	25141	X	24192	-0-	-949	-0-	410	1	18272	3	N	3326	3541	1			600
							1851	4	3659	9							
04	24330	X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					N	NO RPT					600

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

11	39630	X	22309	-0-	-17321	-0-	1146	1	13517	3	N	4279	4367	1			938
							2939	4	4707	9							
12	40951	X	23783	-0-	-17168	-0-	1243	1	15296	3	N	6009	6051	1			896
							634	4	6610	9							
01	40486	X	7575	-0-	-32911	-0-	4588	3	820	4	N	1970	2343	1			523
							2167	9									
02	33376	X	29722	-0-	-3654	-0-	1352	1	21038	3	N	5200	4586	1			1137
							1612	4	5720	9							
03	48740	X	48740	-0-	-0-	-0-	4533	1	32796	3	N	9533	9779	1			891
							925	4	10486	9							
04	23010	X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					N	NO RPT					891

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70470 X	44747	-0-	-25723	-0-	33031	3	462	4	N	10231	10346	1			1221
						11254	9									
12	64480 X	41609	-0-	-22871	-0-	30629	3	447	4	N	9575	8875	1			1921
						10533	9									
01	64480 X	37579	-0-	-26901	-0-	26823	3	821	4	N	9032	9853	1			1100
						9935	9									
02	40964 X	29659	-0-	-11305	-0-	21302	3	651	4	N	7005	7103	1			1002
						7706	9									
03	46252 X	44658	-0-	-1594	-0-	34096	3	72	4	N	9536	9356	1			1182
						10490	9									
04	44760 X	NO RPT	-0-	-44760	-0-					N	NO RPT					1182

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

11	19920 X	6745	-0-	-13175	-0-	86	1	550	3	Y	5508	5194	1			732
						50	4	6059	9							
12	21235 X	12133	-0-	-9102	-0-	1160	1	4952	3	Y	3747	4205	1			274
						1899	4	4122	9							
01	21235 X	19181	-0-	-2054	-0-	1559	1	6524	3	Y	6314	6313	1			275
						4153	4	6945	9							
02	22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	1571	1	12209	3	Y	5298	5405	1			168
						2578	4	5828	9							
03	24149 X	16165	-0-	-7984	-0-	1224	1	8492	3	Y	4367	4160	1			375
						1645	4	4804	9							
04	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-					Y	NO RPT					375

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

11	40560 X	20495	-0-	-20065	-0-	2262	1	14185	3	N	3070	3005	1			816
						671	4	3377	9							
12	41912 X	22814	-0-	-19098	-0-	2418	1	16997	3	N	2804	3147	1			473
						315	4	3084	9							
01	28303 X	21942	-0-	-6361	-0-	2184	1	16336	3	N	2783	2887	1			369
						361	4	3061	9							
02	25564 X	18645	-0-	-6919	-0-	2184	1	13210	3	N	2122	2130	1			361
						917	4	2334	9							
03	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	2553	1	15605	3	N	2670	2495	1			536
						643	4	2937	9							
04	22080 X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					N	NO RPT					536

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

11	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	3279	1	20809	3	Y	-0-	15	1			-0-
						1885	4									
12	25017 X	24132	-0-	-885	-0-	3087	1	13183	3	Y	2550	2364	1			186
						5057	4	2805	9							
01	25017 X	22056	-0-	-2961	-0-	2600	1	10881	3	Y	1500	1621	1			65
						6925	4	1650	9							
02	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	1637	1	12716	3	Y	2102	2100	1			67
						2685	4	2312	9							
03	25482 X	19247	-0-	-6235	-0-	1964	1	13624	3	Y	928	915	1			80
						2638	4	1021	9							
04	24660 X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					80

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80700	X	23739	-0-	-56961	-0-	1939	1	17147	3	Y	4036	4116	1			831
							213	4	4440	9							
12	83390	X	22395	-0-	-60995	-0-	1844	1	14879	3	Y	4607	4792	1			646
							604	4	5068	9							
01	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	1736	1	7523	3	Y	3842	4049	1			439
							4141	4	4226	9							
02	23128	X	23128	-0-	-0-	-0-	2017	1	16116	3	Y	3776	3275	1			940
							841	4	4154	9							
03	24521	X	19536	-0-	-4985	-0-	1779	1	13071	3	Y	3908	4281	1			567
							387	4	4299	9							
04	23730	X	23618	-0-	-112	-0-	1505	1	16963	3	Y	4635	4534	1			668
							51	4	5099	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269948	X	12886	-0-	-257062	-0-	1831	1	5530	3	Y	1449	1693	1			388
							3931	4	1594	9							
12	30535	X	6086	-0-	-24449	-0-	1515	1	2573	4	Y	1816	1668	1			536
							1998	9									
01	30535	X	13805	-0-	-16730	-0-	972	1	3954	3	Y	4444	4186	1			794
							3991	4	4888	9							
02	18564	X	10263	-0-	-8301	-0-	936	1	5518	3	Y	2308	2746	1			356
							1270	4	2539	9							
03	18848	X	15176	-0-	-3672	-0-	1183	1	7442	3	Y	2262	2078	1			540
							4063	4	2488	9							
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					540

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334615	X	18113	-0-	-316502	-0-	2344	1	6295	3	Y	4037	3581	1			1081
							5033	4	4441	9							
12	31713	X	10539	-0-	-21174	-0-	2522	1	1037	3	Y	2453	2811	1			723
							4282	4	2698	9							
01	31713	X	17471	-0-	-14242	-0-	1651	1	7332	3	Y	1553	1999	1			277
							6780	4	1708	9							
02	21700	X	18550	-0-	-3150	-0-	1597	1	11058	3	Y	3390	3144	1			523
							2166	4	3729	9							
03	18724	X	12968	-0-	-5756	-0-	975	1	4903	3	Y	3399	3111	1			811
							3351	4	3739	9							
04	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					811

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74550	X	25174	-0-	-49376	-0-	2031	1	17963	3	Y	4506	4588	1			928
							223	4	4957	9							
12	77035	X	21664	-0-	-55371	-0-	1932	1	15590	3	Y	3190	3671	1			447
							633	4	3509	9							
01	77035	X	16855	-0-	-60180	-0-	1852	1	8024	3	Y	2329	2510	1			266
							4417	4	2562	9							
02	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	2009	1	16054	3	Y	3737	3072	1			931
							838	4	4111	9							
03	26009	X	19804	-0-	-6205	-0-	1902	1	13973	3	Y	3195	3662	1			464
							414	4	3515	9							
04	25170	X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					Y	NO RPT					464

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82170	X	34896	-0-	-47274	-0-	2802	1	22766	3	Y	4436	4077	1			1052
							4448	4	4880	9							
12	84909	X	62882	-0-	-22027	-0-	2375	1	41310	3	Y	8398	8597	1			853
							9959	4	9238	9							
01	84909	X	35578	-0-	-49331	-0-	1586	1	24746	3	Y	4601	4839	1			615
							4185	4	5061	9							
02	87445	X	87445	-0-	-0-	-0-	1574	1	66264	3	Y	11740	11659	1			696
							6693	4	12914	9							
03	84909	X	55279	-0-	-29630	-0-	2032	1	36625	3	Y	9673	9517	1			852
							5982	4	10640	9							
04	60840	X	NO RPT	-0-	-60840	-0-					Y	NO RPT					852

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 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-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

11	0	W	40467	-0-	40467	576548	2948	1	22472	3	Y	8539	8020	1			604
							5654	4	9393	9							
12	0	W	17434	-0-	17434	593982	1740	1	11167	3	Y	3149	3475	1			278
							1063	4	3464	9							
01	598548	X	4566	-0-	-593982	-0-	487	1	2549	3	Y	1029	1241	1			66
							398	4	1132	9							
02	176988	X	13066	-0-	-163922	-0-	1134	1	6916	3	Y	3225	3088	1			203
							1468	4	3548	9							
03	41819	X	39446	-0-	-2373	-0-	2864	1	18911	3	Y	8345	8022	1			526
							8491	4	9180	9							
04	40470	X	NO RPT	-0-	-40470	-0-					Y	NO RPT					526

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

11	46110	X	27654	-0-	-18456	-0-	2444	1	21619	3	Y	3020	3084	1			622
							269	4	3322	9							
12	47647	X	24938	-0-	-22709	-0-	2399	1	19357	3	Y	2178	2495	1			305
							786	4	2396	9							
01	47647	X	19425	-0-	-28222	-0-	2268	1	9830	3	Y	1741	1847	1			199
							5412	4	1915	9							
02	43036	X	24634	-0-	-18402	-0-	2339	1	18692	3	Y	2388	1992	1			595
							976	4	2627	9							
03	47647	X	18088	-0-	-29559	-0-	1867	1	13721	3	Y	1903	2222	1			276
							407	4	2093	9							
04	27660	X	NO RPT	-0-	-27660	-0-					Y	NO RPT					276

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: RRCID -> 283768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10543 - 14995

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		104401	-0-	104401	104401	8399	1	74686	3	N	18421	17841	1			580
							1053	4	20263	9							
11	0		36813	-0-	36813	141214	2140	1	27467	3	N	6169	6584	1			165
							420	4	6786	9							
*12	189833	X	48619	-0-	-141214	-0-	1302	1	31725	3	N	9427	7473	1			2119
							5222	4	10370	9							
01	95821	X	81813	-0-	-14008	-0-	2556	1	58347	3	N	14260	14520	1			1859
							5224	4	15686	9							
02	86548	X	72212	-0-	-14336	-0-	5750	1	64383	3	N	1644	1342	1			2161
							271	4	1808	9							
03	95821	X	95205	-0-	-616	-0-	6016	1	70845	3	N	16397	16382	1			2176
							307	4	18037	9							
04	92730	X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					2176

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

01	0		17755	-0-	17755	17755	206	1	12520	3	Y	4572	3958	1			614
							5029	9									
*02	66330	X	48575	-0-	-17755	-0-	980	1	32031	3	Y	12201	12320	1			495
							2143	4	13421	9							
*03	103342	X	103342	-0-	-0-	-0-	1954	1	72682	3	Y	22438	22453	1			480
							4024	4	24682	9							
*04	88539	X	88539	-0-	-0-	-0-	2507	1	64275	3	Y	15007	14986	1			501
							5249	4	16508	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	61628	X	NO RPT	-0-	-61628	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	59640	X	NO RPT	-0-	-59640	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	39711	X	NO RPT	-0-	-39711	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	38430	X	NO RPT	-0-	-38430	-0-					Y	NO RPT					-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1173	3	91	9	N	83	185	1	1	8	248
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	815	3	7	9	N	6	1	8			253
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	522	3	84	9	N	76	1	8			328
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	749	3	81	9	N	74	1	8			401
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	875	3	119	9	N	108	188	1	5	8	316
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

11	7170	X	6659	-0-	-511	-0-	6157	3	502	9	N	456	368	1			648
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	6703	3	523	9	N	475	568	1	5	8	550
01	7254	X	7078	-0-	-176	-0-	6735	3	343	9	N	312	374	1	1	8	487
02	6608	X	6349	-0-	-259	-0-	6013	3	336	9	N	305	569	1			223
03	7316	X	7196	-0-	-120	-0-	6834	3	362	9	N	329	189	1			363
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					363

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3340	3	479	9	N	435	195	1			662
12	3596	X	3513	-0-	-83	-0-	3061	3	452	9	N	411	574	1	5	8	494
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4664	3	407	9	N	370	191	1	1	8	672
02	4900	X	4639	-0-	-261	-0-	4133	3	506	9	N	460	758	1			374
03	5425	X	4656	-0-	-769	-0-	4149	3	507	9	N	461	378	1			457
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					457

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-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1	379	1			177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	8			175
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	3	37	9	N	34	1	8			208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278	190	1	14	8	282
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	1753	3	155	5	N	541	362	1			642
							595	9									
12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1206	3	136	5	N	440	560	1			522
							484	9									
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1664	3	635	9	N	577	384	1	1	8	714
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	955	3	374	9	N	340	382	1			672
*03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1088	3	695	9	N	632	940	1	1	8	363
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1773	3	86	9	N	78	189	1	1	8	185
12	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1223	3	61	9	N	55	2	8			238
01	1240	X	834	-0-	-406	-0-	791	3	43	9	N	39					277
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1094	3	45	9	N	41					318
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	418	3	55	9	N	50					368
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					368

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

11	4410	X	3724	-0-	-686	-0-	3313	3	411	9	N	374	734	1			455
12	4557	X	3590	-0-	-967	-0-	3306	3	284	9	N	258	350	1	3	8	360
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5288	3	510	9	N	464	568	1	1	8	255
02	4480	X	3515	-0-	-965	-0-	3131	3	384	9	N	349	369	1			235
03	4960	X	3350	-0-	-1610	-0-	3029	3	321	9	N	292	190	1			337
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					337

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

11	4770	X	2848	-0-	-1922	-0-	1123	3	130	4	N	259	379	1	1	8	407
							1310	5	285	9							
12	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	2382	3	98	4	N	433	374	1	11	8	455
							798	5	476	9							
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	2710	3	78	4	N	419	576	1	5	8	293
							1686	5	461	9							
*02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	2207	3	62	4	N	392	371	1	2	8	312
							1107	5	431	9							
*03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	2522	3	23	4	N	444	375	1	1	8	380
							1258	5	488	9							
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					380

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

11	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	8454	3	5970	5	N	29	290	1	1	8	121
							32	9									
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	1	106	1			16
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	69	54	1			31
02	12684	X	7952	-0-	-4732	-0-	6179	3	1437	5	N	305	164	1			172
							336	9									
*03	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	9139	3	4665	5	N	549	454	1	15	8	252
							604	9									
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					252

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

11	4320	X	2933	-0-	-1387	-0-	1682	3	1188	5	Y	57	369	1	1	8	136
							63	9									
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	1	119	1			18
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	77	60	1			35
02	DLQ G-10		5303	-0-	5303	5303	4037	3	939	5	Y	297	164	1			168
							327	9									
03	DLQ G-10		10997	-0-	10997	16300	6844	3	3493	5	Y	600	477	1	16	8	275
							660	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16300					Y	NO RPT					275

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	7091	-0-	-2209	-0-	6082	3	972	4	N	34	3	8			178
							37	9									
12	9610	X	4403	-0-	-5207	-0-	4349	3	54	9	N	49	15	8			212
01	8215	X	3429	-0-	-4786	-0-	3404	3	25	9	N	23	2	8			233
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	12	12	8			233
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					233
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					233

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	X	12889	-0-	-3821	-0-	7520	3	5311	5	Y	53	477	1	1	8	177
							58	9									
12	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	2	155	1	1	8	23
01	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	101	79	1			45
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	54	1			12
03	DLQ G-10		12969	-0-	12969	12969	8150	3	4160	5	Y	599	326	1	10	8	275
							659	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12969					Y	NO RPT					275

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31800	X	24656	-0-	-7144	-0-	24000	3	656	9	N	596	591	0	3	8	251
12	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	26315	3	628	9	N	571	556	0	24	8	242
01	31310	X	27286	-0-	-4024	-0-	26677	3	609	9	N	554	432	0	4	8	360
02	23548	X	4123	-0-	-19425	-0-	4018	3	105	9	N	95	161	0			294
03	26071	X	-0-	-0-	-26071	-0-					N	-0-					294
04	24660	X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					N	NO RPT					294

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3036	3	473	9	N	430	195	1			377
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4027	3	158	9	N	144	190	1	4	8	327
01	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	3703	3	12	9	N	11	1	8			337
02	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3079	3	131	9	N	119					456
03	3658	X	656	-0-	-3002	-0-	615	3	41	9	N	37	378	1	2	8	113
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					113

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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3379	3	301	9	N	274	194	1			290
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	190	1			100
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2159	3	252	9	N	229					329
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1699	3	2	9	N	2					331
*03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7142	3	582	9	N	529	378	1	5	8	477
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					477

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	4410	X	3707	-0-	-703	-0-	3119	3	204	5	N	349	1	8			748
							384	9									
12	3348	X	3222	-0-	-126	-0-	2736	3	248	5	N	216	193	1	11	8	760
							238	9									
01	3658	X	3117	-0-	-541	-0-	2269	3	723	5	N	114	1	8			873
							125	9									
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3631	3	60	5	N	256	370	1	1	8	758
							282	9									
*03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5115	3	46	5	N	257	378	1			637
							283	9									
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					637

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	13590	X	10577	-0-	-3013	-0-	9228	3	511	5	N	762	760	1	7	8	513
							838	9									
12	14043	X	5325	-0-	-8718	-0-	968	3	3973	5	N	349	372	1	60	8	430
							384	9									
01	12276	X	6801	-0-	-5475	-0-	4876	3	1162	5	N	694	748	1	64	8	312
							763	9									
02	11032	X	7648	-0-	-3384	-0-	6060	3	678	5	N	827	754	1	115	8	270
							910	9									
*03	11191	X	8269	-0-	-2922	-0-	7340	3	4	5	N	841	756	1	45	8	310
							925	9									
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					310

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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1173	5	329	9	N	299	571	1			171
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	1121	3	775	5	N	405	192	1	11	8	373
							446	9									
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	255	5	62	9	N	56	190	1	3	8	236
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	34	4	951	5	N	213	182	1	1	8	266
							234	9									
*03	3100	N	4190	-0-	1090	1090	3228	3	234	5	N	662	567	1	6	8	355
							728	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1090					N	NO RPT					355

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-

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30660	X	29102	-0-	-1558	-0-	27661	3	1441	9	N	1310	1217	0	3	8	331
12	29729	X	28424	-0-	-1305	-0-	27199	3	1225	9	N	1114	1144	0	23	8	278
01	30597	X	25345	-0-	-5252	-0-	24549	3	796	9	N	724	791	0	4	8	207
02	27636	X	21659	-0-	-5977	-0-	20590	3	1069	9	N	972	960	0	3	8	216
03	30070	X	25012	-0-	-5058	-0-	23905	3	1107	9	N	1006	1020	0	1	8	201
04	29100	X	NO RPT	-0-	-29100	-0-					N	NO RPT					201

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217140	X	155090	-0-	-62050	-0-	131858	3	23232	9	N	21120	20929	0	4	8	619
12	224378	X	109983	-0-	-114395	-0-	90777	3	19206	9	N	17460	17428	0	121	8	530
01	224378	X	101875	-0-	-122503	-0-	82971	3	152	4	N	17047	16901	0	23	8	653
							18752	9									
02	202664	X	97816	-0-	-104848	-0-	80952	3	16864	9	N	15331	15442	0	12	8	530
03	224378	X	102864	-0-	-121514	-0-	85960	3	617	4	N	14806	14957	0	25	8	354
							16287	9									
04	217140	X	NO RPT	-0-	-217140	-0-					N	NO RPT					354

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

11	397396	X	59936	-0-	-337460	-0-	53418	3	6518	9	N	5925	5834	0	5	8	591
12	112561	X	57911	-0-	-54650	-0-	51453	3	6458	9	N	5871	6085	0	42	8	335
01	112561	X	54596	-0-	-57965	-0-	48749	3	5847	9	N	5315	5261	0	7	8	382
02	101668	X	45831	-0-	-55837	-0-	41159	3	4672	9	N	4247	4439	0	9	8	181
03	112561	X	48765	-0-	-63796	-0-	43426	3	1	4	N	4853	4725	0	2	8	307
							5338	9									
04	108930	X	NO RPT	-0-	-108930	-0-					N	NO RPT					307

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

11	0		122470	-0-	122470	122470	79471	3	15766	4	N	24757	1303	0	23079	1	363
							27233	9					12	8			
12	0		100360	-0-	100360	222830	79630	3	1205	4	N	17750	17486	0	136	8	491
							19525	9									
01	0		72192	-0-	72192	295022	57717	3	197	4	N	12980	12884	0	24	8	563
							14278	9									
02	0		53881	-0-	53881	348903	43184	3	79	4	N	9653	9508	0	78	8	630
							10618	9									
*03	403884	X	54981	-0-	-348903	-0-	43766	3	635	4	N	9618	9529	0	16	8	703
							10580	9									
04	118860	X	NO RPT	-0-	-118860	-0-					N	NO RPT					703

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

10	0		16813	-0-	16813	16813	8309	3	3851	4	N	4230	3650	0	15	8	565
							4653	9									
11	0		61027	-0-	61027	77840	49411	3	11616	9	N	10560	10800	0	43	8	282
12	0		41377	-0-	41377	119217	32930	3	8447	9	N	7679	7442	0	42	8	477
01	0		44028	-0-	44028	163245	37697	3	97	5	N	5667	5784	0	84	8	276
							6234	9									
02	0		43060	-0-	43060	206305	37186	3	5874	9	N	5340	5141	0	54	8	421
*03	245585	X	39280	-0-	-206305	-0-	34507	3	4773	9	N	4339	4405	0	29	8	326
04	61740	X	NO RPT	-0-	-61740	-0-					N	NO RPT					326

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

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	147475	X	147475	-0-	-0-	-0-	129598	3	17877	9	N	16252	16115	0	1	8	666
04	134940	X	NO RPT	-0-	-134940	-0-					N	NO RPT					666

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83641	X	83641	-0-	-0-	-0-	68037	3	15604	9	N	14185	14057	0	5	8	494
04	99660	X	NO RPT	-0-	-99660	-0-					N	NO RPT					494

CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

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

SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

11	149130	X	82547	-0-	-66583	-0-	67062	3	15485	9	N	14077	13933	0			415
12	154101	X	82588	-0-	-71513	-0-	67050	3	15538	9	N	14125	13861	0			679
01	80343	X	80343	-0-	-0-	-0-	66180	3	14163	9	N	12875	13242	0			312
*02	67701	X	67701	-0-	-0-	-0-	55817	3	11884	9	N	10804	10853	0			263
*03	72866	X	72866	-0-	-0-	-0-	60465	3	12401	9	N	11274	11318	0			219
04	0	X	67948	-0-	67948	-0-	56419	3	11529	9	N	10481	10407	0			293

RED LODGE C20-11 WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

11	37350	X	35686	-0-	-1664	-0-	27289	3	103	4	N	7540	7500	0	20	8	390
							8294	9									
12	38595	X	37075	-0-	-1520	-0-	28367	3	61	4	N	7861	7666	0	11	8	574
							8647	9									
01	38595	X	38372	-0-	-223	-0-	30120	3	17	4	N	7486	7626	0	38	8	396
							8235	9									
02	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	25892	3	22	4	N	7183	7199	0	10	8	370
							7901	9									
03	38564	X	36706	-0-	-1858	-0-	28897	3	7809	9	N	7099	6961	0			508
04	37140	X	34476	-0-	-2664	-0-	27008	3	7468	9	N	6789	6759	0	5	8	533

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

11	59940	X	18873	-0-	-41067	-0-	15709	3	1299	4	N	1695	1651	0	33	8	257
							1865	9									
12	61938	X	18546	-0-	-43392	-0-	13674	3	2989	4	N	1712	1737	0	17	8	215
							1883	9									
01	61938	X	23521	-0-	-38417	-0-	18954	3	2359	4	N	2007	1920	0	39	8	263
							2208	9									
02	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	21204	3	955	4	N	1742	1735	0	18	8	252
							1916	9									
03	28096	X	28096	-0-	-0-	-0-	25162	3	812	4	N	1929	1935	0			246
							2122	9									
04	22770	X	27358	-0-	4588	-0-	24959	3	294	4	N	1914	1899	0	7	8	254
							2105	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	X	15568	-0-	-1142	-0-	13464	3	57	4	N	1861	1799	0	15	8	364
							2047	9									
12	17267	X	14116	-0-	-3151	-0-	12298	3	90	4	N	1571	1591	0	8	8	336
							1728	9									
01	17267	X	13969	-0-	-3298	-0-	11697	3	758	4	N	1376	1372	0	15	8	325
							1514	9									
02	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	10314	3	219	4	N	1296	1316	0	6	8	299
							1426	9									
03	17174	X	13112	-0-	-4062	-0-	11478	3	29	4	N	1459	1438	0			320
							1605	9									
04	15570	X	12501	-0-	-3069	-0-	10977	3	2	4	N	1384	1300	0	3	8	401
							1522	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	13296	-0-	-3504	-0-	12462	3	834	9	N	758	748	0	4	8	132
12	17360	X	13001	-0-	-4359	-0-	11740	3	193	4	N	971	1027	0	4	8	72
							1068	9									
01	17360	X	11943	-0-	-5417	-0-	10253	3	927	4	N	694	664	0	6	8	96
							763	9									
02	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10096	3	52	4	N	506	479	0			123
							557	9									
03	13733	X	12128	-0-	-1605	-0-	11212	3	916	9	N	833	827	0	1	8	128
04	13290	X	11641	-0-	-1649	-0-	10447	3	308	4	N	805	832	0	1	8	100
							886	9									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	36350	-0-	36350	1743058	2964	1	26916	3	N	5729	5063	1	203	8	932
							168	4	6302	9							
12	0	W	35185	-0-	35185	1778243	2968	1	24837	3	N	5764	6159	1	1	8	536
							1040	4	6340	9							
01	0	W	33980	-0-	33980	1812223	2643	1	22906	3	N	5257	5062	1			731
							2648	4	5783	9							
*02	1845332	X	33109	-0-	-1812223	-0-	2605	1	23161	3	N	5153	4868	1			1016
							1675	4	5668	9							
03	37975	X	32531	-0-	-5444	-0-	2992	1	22276	3	N	5647	5688	1	1	8	974
							1051	4	6212	9							
04	36360	X	32239	-0-	-4121	-0-	2961	1	23100	3	N	5511	5677	1	163	8	645
							116	4	6062	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36900	X	14361	-0-	-22539	-0-	11632	3	409	4	N	2109	2117	0			236
							2320	9									
12	38130	X	13285	-0-	-24845	-0-	10062	3	625	4	N	2362	2403	0			195
							2598	9									
01	38130	X	12695	-0-	-25435	-0-	10110	3	296	4	N	2081	2086	0			190
							2289	9									
02	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	8841	3	295	4	N	1960	1959	0			191
							2156	9									
03	14B2	EXT	12124	-0-	12124	12124	9700	3	7	4	N	2197	2164	0			224
							2417	9									
04	14B2	EXT	10994	-0-	10994	-0-	8716	3	24	4	N	2049	2087	0			186
							2254	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28020	X	4867	-0-	-23153	-0-	3629	3	1238	9	N	1125	1115	0	14	8	19
12	28954	X	4775	-0-	-24179	-0-	3558	3	1217	9	N	1106	1098	0			27
01	28954	X	3921	-0-	-25033	-0-	2780	3	1141	9	N	1037	1020	0	15	8	29
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	2215	3	926	9	N	842	851	0			20
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	2459	3	945	9	N	859	850	0			29
04	4860	X	14642	-0-	9782	-0-	11091	3	3551	9	N	3228	3171	0	7	8	79

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129504	X	129504	-0-	-0-	-0-	103618	3	786	4	Y	22818	22921	0	107	8	378
							25100	9									
12	113444	X	113444	-0-	-0-	-0-	89798	3	2711	4	Y	19032	18946	0	51	8	413
							20935	9									
01	99192	X	99192	-0-	-0-	-0-	79192	3	1921	4	Y	16435	16169	0	90	8	589
							18079	9									
02	82350	X	82350	-0-	-0-	-0-	67293	3	342	4	Y	13377	13480	0	35	8	451
							14715	9									
03	83588	X	83588	-0-	-0-	-0-	68973	3	286	4	Y	13026	13028	0			449
							14329	9									
04	25440	X	55886	-0-	30446	-0-	46283	3	137	4	Y	8605	8658	0	10	8	386
							9466	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	29496	-0-	29496	384248	2845	1	19583	3	N	3851	3781	1	175	8	703
							2832	4	4236	9							
12	14B2	EXT	27776	-0-	27776	412024	3008	1	18557	3	N	3964	4020	1			647
							1851	4	4360	9							
01	14B2	EXT	26294	-0-	26294	438318	2872	1	17798	3	N	3807	4130	1			324
							1436	4	4188	9							
02	14B2	EXT	24285	-0-	24285	462603	2772	1	17719	3	N	3023	2691	1			656
							469	4	3325	9							
03	14B2	EXT	27535	-0-	27535	490138	3029	1	19542	3	N	3498	3710	1			444
							1116	4	3848	9							
04	14B2	EXT	26200	-0-	26200	-0-	2948	1	18021	3	N	3836	3553	1	110	8	617
							1011	4	4220	9							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51960	X	39702	-0-	-12258	-0-	34484	3	394	4	N	4385	4323	0			100
							4824	9									
12	53692	X	38032	-0-	-15660	-0-	33182	3	750	4	N	3727	3742	0			85
							4100	9									
01	53692	X	33996	-0-	-19696	-0-	29858	3	431	4	N	3370	3370	0			85
							3707	9									
02	48496	X	10174	-0-	-38322	-0-	8880	3	58	4	N	1124	1171	0			38
							1236	9									
03	31992	X	31992	-0-	-0-	-0-	28037	3	3955	9	N	3595	3550	0			83
*04	39690	X	29514	-0-	-10176	-0-	25921	3	1	4	N	3265	3271	0			77
							3592	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7723	-0-	-1127	-0-	6546	3	33	4	N	1040	970	0	14	8	313
							1144	9									
12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	11421	3	56	4	N	1685	1652	0	8	8	338
							1854	9									
01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	9570	3	467	4	N	1561	1561	0	15	8	323
							1717	9									
02	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	8681	3	137	4	N	1370	1350	0	6	8	337
							1507	9									
03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	9307	3	18	4	N	1461	1518	0			280
							1607	9									
04	8850	X	10442	-0-	1592	-0-	8889	3	1	4	N	1411	1289	0	3	8	399
							1552	9									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

11	116190	X	23656	-0-	-92534	-0-	19079	3	4577	9	N	4161	4267	0	4	8	292
12	120063	X	36567	-0-	-83496	-0-	28972	3	217	4	N	6707	6761	0	40	8	198
							7378	9									
01	120063	X	28299	-0-	-91764	-0-	22903	3	116	4	N	4800	4474	0	39	8	485
							5280	9									
02	108444	X	38318	-0-	-70126	-0-	31923	3	128	4	N	5697	5600	0	23	8	559
							6267	9									
03	42730	X	42730	-0-	-0-	-0-	35372	3	7358	9	N	6689	6637	0	24	8	587
04	35400	X	48700	-0-	13300	-0-	39189	3	578	4	N	8121	8347	0	28	8	333
							8933	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

11	15600	X	15218	-0-	-382	-0-	11426	3	73	4	N	3381	3113	0	14	8	482
							3719	9									
12	16120	X	14719	-0-	-1401	-0-	11153	3	121	4	N	3132	3212	0	8	8	394
							3445	9									
01	16120	X	14717	-0-	-1403	-0-	10420	3	999	4	N	2998	2966	0	15	8	411
							3298	9									
02	14560	X	13085	-0-	-1475	-0-	9823	3	294	4	N	2698	2722	0	6	8	381
							2968	9									
03	16120	X	14532	-0-	-1588	-0-	11279	3	40	4	N	2921	2961	0			341
							3213	9									
04	15210	X	15038	-0-	-172	-0-	11402	3	2	4	N	3304	3049	0	3	8	593
							3634	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

11	117883	X	117883	-0-	-0-	-0-	98607	3	748	4	Y	16844	16978	0	79	8	279
							18528	9									
12	108478	X	108478	-0-	-0-	-0-	86187	3	2677	4	Y	17831	17685	0	38	8	387
							19614	9									
01	87943	X	87943	-0-	-0-	-0-	70397	3	1766	4	Y	14345	14151	0	67	8	514
							15780	9									
02	75745	X	75745	-0-	-0-	-0-	62175	3	319	4	Y	12046	12128	0	26	8	406
							13251	9									
03	75503	X	75503	-0-	-0-	-0-	62389	3	260	4	Y	11685	11688	0			403
							12854	9									
04	21090	X	67066	-0-	45976	-0-	55918	3	170	4	Y	9980	9925	0	10	8	448
							10978	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154976	X	154976	-0-	-0-	-0-	133820	3	1015	4	Y	18310	18458	0	132	8	302
							20141	9									
12	145232	X	145232	-0-	-0-	-0-	125206	3	3738	4	Y	14807	14726	0	63	8	320
							16288	9									
01	126083	X	126083	-0-	-0-	-0-	110161	3	2603	4	Y	12108	11885	0	111	8	432
							13319	9									
02	103565	X	103565	-0-	-0-	-0-	92799	3	456	4	Y	9373	9446	0	44	8	315
							10310	9									
03	107064	X	107064	-0-	-0-	-0-	96576	3	394	4	Y	9176	9174	0			317
							10094	9									
04	71610	X	94826	-0-	23216	-0-	85953	3	254	4	Y	7835	7783	0	18	8	351
							8619	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

11	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	12614	3	57	4	N	1518	1459	0	15	8	337
							1670	9									
12	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	13081	3	90	4	N	1470	1494	0	8	8	305
							1617	9									
01	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	12195	3	761	4	N	1437	1396	0	15	8	331
							1581	9									
02	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	11239	3	220	4	N	1223	1227	0	6	8	321
							1345	9									
03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	11879	3	30	4	N	1328	1323	0			326
							1461	9									
04	13170	X	13079	-0-	-91	-0-	11547	3	2	4	N	1391	1261	0	3	8	453
							1530	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

11	11820	X	6679	-0-	-5141	-0-	5451	3	25	4	N	1094	1008	0	12	8	199
							1203	9									
12	12214	X	9856	-0-	-2358	-0-	8400	3	50	4	N	1278	1027	0	8	8	442
							1406	9									
01	12214	X	10429	-0-	-1785	-0-	8398	3	425	4	N	1460	1622	0	15	8	265
							1606	9									
02	11032	X	8795	-0-	-2237	-0-	7475	3	123	4	N	1088	1005	0	6	8	342
							1197	9									
03	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	8641	3	17	4	N	1267	1311	0			298
							1394	9									
04	10080	X	7125	-0-	-2955	-0-	5927	3	1	4	N	1088	1002	0	3	8	381
							1197	9									

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

*11	28500	X	11354	-0-	-17146	-0-	8049	3	448	4	N	2597	2606	0			135
							2857	9									
*12	29450	X	11763	-0-	-17687	-0-	7881	3	684	4	N	2907	2958	0			84
							3198	9									
*01	29450	X	10681	-0-	-18769	-0-	7558	3	322	4	N	2546	2552	0			78
							2801	9									
*02	26600	X	9937	-0-	-16663	-0-	6968	3	322	4	N	2406	2404	0			80
							2647	9									
*03	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	8419	3	7	4	N	2703	2663	0			120
							2973	9									
*04	11370	X	11609	-0-	239	-0-	8810	3	26	4	N	2521	2568	0			73
							2773	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283147 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9901 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	29371	-0-	29371	123824	2900	1	22021	3	N	3539	3271	1	182	8	787
							557	4	3893	9							
12	0	W	29301	-0-	29301	153125	2942	1	22032	3	N	3066	3521	1			332
							954	4	3373	9							
01	0	W	29990	-0-	29990	183115	2960	1	21828	3	N	3331	2625	1			1038
							1538	4	3664	9							
02	0	W	27104	-0-	27104	210219	2766	1	20650	3	N	2981	3427	1	9	8	583
							409	4	3279	9							
03	0	W	27643	-0-	27643	237862	2888	1	21041	3	N	3112	3307	1			388
							291	4	3423	9							
04	0	W	27441	-0-	27441	-0-	2931	1	20550	3	N	2996	2739	1	123	8	522
							664	4	3296	9							

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

11	16500	X	14346	-0-	-2154	-0-	13278	3	1068	9	N	971	954	0	1	8	170
12	17050	X	13991	-0-	-3059	-0-	12484	3	208	4	N	1181	1261	0	2	8	88
							1299	9									
01	17050	X	13150	-0-	-3900	-0-	11097	3	1037	4	N	924	881	0	2	8	129
							1016	9									
02	15400	X	11844	-0-	-3556	-0-	10903	3	57	4	N	804	734	0	4	8	195
							884	9									
03	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	12605	3	1302	9	N	1184	1190	0	7	8	182
04	14340	X	12897	-0-	-1443	-0-	11489	3	366	4	N	947	1002	0	10	8	117
							1042	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

11	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	16164	3	2323	9	N	2112	2039	0	4	8	370
12	17050	X	15992	-0-	-1058	-0-	13328	3	193	4	N	2246	2444	0	5	8	167
							2471	9									
01	17050	X	16383	-0-	-667	-0-	13120	3	1147	4	N	1924	1818	0	5	8	268
							2116	9									
02	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	13937	3	69	4	N	1641	1507	0	2	8	400
							1805	9									
03	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	14943	3	2362	9	N	2147	2213	0	3	8	331
04	16500	X	16224	-0-	-276	-0-	13527	3	389	4	N	2098	2163	0	5	8	261
							2308	9									

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

*11	35580	X	24957	-0-	-10623	-0-	24148	3	809	9	N	735	638	0	2	8	538
*12	36766	X	24714	-0-	-12052	-0-	23289	3	414	4	N	919	1246	0	7	8	204
							1011	9									
*01	36766	X	21322	-0-	-15444	-0-	19635	3	852	4	N	759	751	0	10	8	202
							835	9									
*02	33208	X	21783	-0-	-11425	-0-	20777	3	360	4	N	587	575	0	5	8	209
							646	9									
*03	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	22604	3	26	4	N	1295	1296	0	7	8	201
							1425	9									
*04	24960	X	22518	-0-	-2442	-0-	20531	3	667	4	N	1200	1205	0	9	8	187
							1320	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33000	X	27564	-0-	-5436	-0-	2594	1	19188	3	N	3213	2965	1	271	8	363
							2248	4	3534	9							
12	34100	X	17543	-0-	-16557	-0-	1186	1	8840	3	N	2319	1856	1			826
							4966	4	2551	9							
01	34100	X	33369	-0-	-731	-0-	2789	1	18922	3	N	3847	3657	1			1016
							7426	4	4232	9							
02	31651	X	31651	-0-	-0-	-0-	2669	1	23119	3	N	3409	3791	1			634
							2113	4	3750	9							
03	30759	X	30759	-0-	-0-	-0-	2913	1	21535	3	N	3350	3406	1			578
							2626	4	3685	9							
04	0	X	32631	-0-	32631	-0-	2980	1	25684	3	N	3527	3426	1	182	8	497
							87	4	3880	9							

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

11	42750	X	17671	-0-	-25079	-0-	13897	3	3774	9	N	3431	3467	0	14	8	405
12	44175	X	17831	-0-	-26344	-0-	13616	3	158	4	N	3688	3839	0	8	8	246
							4057	9									
01	44175	X	16764	-0-	-27411	-0-	12940	3	74	4	N	3409	3373	0	17	8	265
							3750	9									
02	39900	X	11701	-0-	-28199	-0-	9235	3	54	4	N	2193	2161	0	7	8	290
							2412	9									
03	14B2 EXT		14045	-0-	14045	14045	11019	3	74	4	N	2684	2703	0			271
							2952	9									
04	14B2 EXT		11748	-0-	11748	-0-	9488	3	1	4	N	2054	2022	0	4	8	299
							2259	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

11	100510	X	100510	-0-	-0-	-0-	74395	3	1166	4	N	22681	22772	0	17	8	388
							24949	9									
12	103137	X	91464	-0-	-11673	-0-	68738	3	287	4	N	20399	20282	0			505
							22439	9									
01	103137	X	81473	-0-	-21664	-0-	61318	3	881	4	N	17522	17509	0	18	8	500
							19274	9									
02	93156	X	66124	-0-	-27032	-0-	50525	3	99	4	N	14091	14248	0			343
							15500	9									
03	67228	X	67228	-0-	-0-	-0-	51072	3	48	4	N	14644	14492	0			495
							16108	9									
04	99810	X	65253	-0-	-34557	-0-	49985	3	15268	9	N	13880	14025	0	11	8	339

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

*09	124728	X	124728	-0-	-0-	-0-	96066	3	6497	4	N	20150	20018	0	87	8	335
							22165	9									
*10	126313	X	126313	-0-	-0-	-0-	101232	3	1896	4	N	21077	20743	0	56	8	613
							23185	9									
11	113522	X	113522	-0-	-0-	-0-	91136	3	129	4	N	20234	20339	0	19	8	489
							22257	9									
12	136496	X	136496	-0-	-0-	-0-	110188	3	4280	4	N	20025	20464	0	50	8	-0-
							22028	9									
01	0	W	123157	-0-	123157	123157	92799	3	7523	4	N	20759	20247	0	74	8	438
							22835	9									
*02	0	W	73968	-0-	73968	197125	57327	3	1414	4	N	13843	13915	0	32	8	334
							15227	9									
03	0	W	100698	-0-	100698	297823	82347	3	2	4	N	16681	16968	0	47	8	-0-
							18349	9									
04	0	W	99529	-0-	99529	-0-	80608	3	10	4	N	17192	17079	0	66	8	47
							18911	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7059	-0-	7059	953172	751	1	5025	3	N	1157	1202	0			410
						10	4	1273	9							
06	14B DENY	6351	-0-	6351	959523	609	1	4565	3	N	1034	1081	0			363
						40	4	1137	9							
07	14B DENY	6502	-0-	6502	966025	784	1	4586	3	N	1029	868	0			524
						1132	9									
*08	0 W	6916	-0-	6916	972941	831	1	4800	3	N	1168	1329	0			363
						1285	9									
09	0 W	5900	-0-	5900	978841	759	1	4246	3	N	814	820	0			357
						895	9									
10	0 W	13214	-0-	13214	992055	422	1	9913	3	N	2615	2314	0	3	8	655
						2	4	2877	9							
11	0 W	20829	-0-	20829	1012884	1093	1	15560	3	N	3793	4041	0			407
						4	4	4172	9							
12	0 W	19875	-0-	19875	1032759	1090	1	14838	3	N	3581	3405	0			583
						8	4	3939	9							
01	0 W	16441	-0-	16441	1049200	991	1	12290	3	N	2839	2818	0	2	8	602
						37	4	3123	9							
02	0 W	12252	-0-	12252	1061452	9622	3	2630	9	N	2391	2709	0			284
03	0 W	14406	-0-	14406	1075858	11336	3	3070	9	N	2791	2863	0			212
04	0 W	14014	-0-	14014	1089872	11224	3	2790	9	N	2536	2316	0			432

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

11	27690 X	13383	-0-	-14307	-0-	11135	3	70	4	N	1980	1988	0			47
						2178	9									
12	28613 X	14039	-0-	-14574	-0-	11262	3	527	4	N	2045	2021	0			71
						2250	9									
01	28613 X	12531	-0-	-16082	-0-	9904	3	509	4	N	1925	1912	0			84
						2118	9									
02	25844 X	11862	-0-	-13982	-0-	9213	3	516	4	N	1939	1956	0			67
						2133	9									
03	28613 X	12843	-0-	-15770	-0-	10608	3	57	4	N	1980	1979	0			68
						2178	9									
04	13590 X	12489	-0-	-1101	-0-	10448	3	73	4	N	1789	1801	0			56
						1968	9									

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

11	34920 X	27439	-0-	-7481	-0-	875	1	21293	3	N	4533	4550	0	10	8	406
						285	4	4986	9							
12	36084 X	26216	-0-	-9868	-0-	862	1	20624	3	N	4232	4266	0			372
						75	4	4655	9							
01	36084 X	24002	-0-	-12082	-0-	855	1	18979	3	N	3707	3599	0	13	8	467
						90	4	4078	9							
02	32592 X	19705	-0-	-12887	-0-	788	1	15732	3	N	2889	2960	0			396
						7	4	3178	9							
03	36084 X	12923	-0-	-23161	-0-	713	1	9711	3	N	2265	2206	0			455
						7	4	2492	9							
04	0 X	15554	-0-	15554	-0-	849	1	11840	3	N	2571	2597	0			429
						37	4	2828	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	157544	-0-	157544	1453240	133796	3	4549	4	N	17454	17351	0	64	8	359
							19199	9									
*10	14B2	EXT	168735	-0-	168735	1621975	146869	3	1380	4	N	18624	18336	0	42	8	605
							20486	9									
11	14B2	EXT	150737	-0-	150737	1772712	132315	3	109	4	N	16648	16737	0	13	8	503
							18313	9									
12	14B2	EXT	149520	-0-	149520	1922232	125912	3	7876	4	N	14302	14774	0	31	8	-0-
							15732	9									
01	0	W	130580	-0-	130580	2052812	110655	3	4533	4	N	13993	13652	0	46	8	295
							15392	9									
*02	0	W	121468	-0-	121468	2174280	108108	3	887	4	N	11339	11403	0	21	8	210
							12473	9									
03	0	W	145847	-0-	145847	2320127	131969	3	1	4	N	12615	12794	0	31	8	-0-
							13877	9									
04	0	W	127125	-0-	127125	-0-	114595	3	3	4	N	11388	11313	0	44	8	31
							12527	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

11	14B	DENY	114570	-0-	114570	1320474	93955	3	20615	9	N	18741	18252	0	16	8	1398
12	14B	DENY	104987	-0-	104987	1425461	85937	3	22	4	N	17298	18268	0	41	8	387
							19028	9									
01	0	W	79142	-0-	79142	1504603	64169	3	526	4	N	13134	12920	0	42	8	559
							14447	9									
02	0	W	94672	-0-	94672	1599275	77706	3	653	4	N	14830	14795	0	30	8	564
							16313	9									
03	0	W	95764	-0-	95764	1695039	79055	3	38	4	N	15155	15283	0	40	8	396
							16671	9									
04	0	W	79088	-0-	79088	-0-	63725	3	3	4	N	13964	14009	0	53	8	298
							15360	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

*09	14B	DENY	70062	-0-	70062	356628	54160	3	3614	4	N	11171	11099	0	47	8	180
							12288	9									
*10	14B	DENY	77298	-0-	77298	433926	62807	3	1083	4	N	12189	12001	0	27	8	341
							13408	9									
11	14B	DENY	78053	-0-	78053	511979	63610	3	43	4	N	13091	13160	0	11	8	261
							14400	9									
12	14B	DENY	50429	-0-	50429	562408	39239	3	915	4	N	9341	9584	0	18	8	-0-
							10275	9									
*01	626328	X	63920	-0-	-562408	-0-	47855	3	4040	4	N	10932	10665	0	36	8	231
							12025	9									
*02	39287	X	39287	-0-	-0-	-0-	28500	3	2639	4	N	7407	7449	0	14	8	175
							8148	9									
03	73559	X	73559	-0-	-0-	-0-	60186	3	1	4	N	12156	12298	0	33	8	-0-
							13372	9									
*04	69753	X	69753	-0-	-0-	-0-	56373	3	6	4	N	12158	12077	0	48	8	33
							13374	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		20214	-0-	20214	678124	15316	3	30	4	N	4425	4218	0	31	8	539
							4868	9									
12	14B DENY		33185	-0-	33185	711309	25181	3	87	4	N	7197	7546	0			190
							7917	9									
01	748253	X	36944	-0-	-711309	-0-	27784	3	419	4	N	7946	7966	0			170
							8741	9									
02	47488	X	33976	-0-	-13512	-0-	25681	3	88	4	N	7461	7366	0	17	8	248
							8207	9									
03	52576	X	35928	-0-	-16648	-0-	27416	3	90	4	N	7656	7616	0	28	8	260
							8422	9									
*04	35760	X	33345	-0-	-2415	-0-	25500	3	144	4	N	7001	7040	0	28	8	193
							7701	9									

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

11	0		84261	-0-	84261	154420	64746	3	19515	9	N	17741	17710	0			398
12	0		86548	-0-	86548	240968	67242	3	19306	9	N	17551	17805	0			144
01	305128	X	64160	-0-	-240968	-0-	48222	3	15938	9	N	14489	14098	0			535
02	56873	X	56873	-0-	-0-	-0-	44179	3	12694	9	N	11540	11820	0			255
03	55082	X	55082	-0-	-0-	-0-	42476	3	12606	9	N	11460	11220	0			495
04	49560	X	52185	-0-	2625	-0-	39940	3	12245	9	N	11132	11202	0			425

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

11	0		72092	-0-	72092	137180	55347	3	16745	9	N	15223	15191	0			341
12	0		67362	-0-	67362	204542	52676	3	14686	9	N	13351	13583	0			109
01	258543	X	54001	-0-	-204542	-0-	44110	3	9891	9	N	8992	8769	0			332
02	39389	X	39389	-0-	-0-	-0-	31931	3	7458	9	N	6780	6962	0			150
03	42904	X	38276	-0-	-4628	-0-	30798	3	7478	9	N	6798	6655	0			293
04	41520	X	34835	-0-	-6685	-0-	28812	3	6023	9	N	5475	5559	0			209

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

11	43890	X	41421	-0-	-2469	-0-	1295	1	36330	3	N	2889	2836	0	15	8	205
							618	4	3178	9							
12	45353	X	38073	-0-	-7280	-0-	1303	1	33395	3	N	2818	2844	0			179
							275	4	3100	9							
01	45353	X	36124	-0-	-9229	-0-	1477	1	30546	3	N	3285	3097	0	21	8	346
							487	4	3614	9							
02	40964	X	16205	-0-	-24759	-0-	815	1	14292	3	N	998	1258	0			86
							1098	9									
03	45353	X	41733	-0-	-3620	-0-	1311	1	35928	3	N	3975	3805	0			256
							121	4	4373	9							
*04	43890	X	42498	-0-	-1392	-0-	1293	1	37179	3	N	3555	3568	0			243
							115	4	3911	9							

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

11	14B2 EXT		70773	-0-	70773	2308725	61991	3	3064	4	N	5198	5136	0	26	8	381
							5718	9									
12	14B2 EXT		71539	-0-	71539	2380264	60322	3	4915	4	N	5729	5770	0	16	8	324
							6302	9									
01	0	W	65663	-0-	65663	2445927	55833	3	4245	4	N	5077	5039	0	33	8	329
							5585	9									
02	0	W	61037	-0-	61037	2506964	54352	3	1758	4	N	4479	4527	0	21	8	260
							4927	9									
03	0	W	64482	-0-	64482	2571446	58448	3	477	4	N	5052	5042	0			270
							5557	9									
*04	0	W	60919	-0-	60919	2632365	55045	3	195	4	N	5163	5126	0	9	8	298
							5679	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95341	-0-	95341	1941774	83419	3	195	4	N	10661	10710	0			255
							11727	9									
12	14B2	EXT	96675	-0-	96675	2038449	83803	3	1401	4	N	10428	10322	0			361
							11471	9									
01	0	W	92376	-0-	92376	2130825	79623	3	1399	4	N	10322	10231	0			452
							11354	9									
02	0	W	80994	-0-	80994	2211819	69021	3	1339	4	N	9667	9786	0			333
							10634	9									
03	0	W	86368	-0-	86368	2298187	75563	3	142	4	N	9694	9696	0			331
							10663	9									
*04	0	W	79637	-0-	79637	2377824	70195	3	167	4	N	8432	8499	0			264
							9275	9									

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

11	14B2	EXT	85317	-0-	85317	1752332	70004	3	484	4	N	13481	13517	0			318
							14829	9									
12	14B2	EXT	90019	-0-	90019	1842351	73115	3	1337	4	N	14152	14077	0			393
							15567	9									
01	0	W	51769	-0-	51769	1894120	43089	3	100	4	N	7800	7858	0			335
							8580	9									
02	0	W	76891	-0-	76891	1971011	63410	3	368	4	N	11921	11865	0			391
							13113	9									
03	0	W	81078	-0-	81078	2052089	67321	3	9	4	N	12498	12501	0			388
							13748	9									
04	0	W	77511	-0-	77511	-0-	64653	3	21	4	N	11670	11623	0			435
							12837	9									

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

11	0	W	8846	-0-	8846	158536	7717	3	69	4	N	964	935	0	26	8	49
							1060	9									
12	0	W	7618	-0-	7618	166154	6537	3	39	4	N	947	913	0	15	8	68
							1042	9									
01	0	W	3330	-0-	3330	169484	2945	3	4	4	N	346	380	0	16	8	18
							381	9									
02	0	W	6840	-0-	6840	176324	5884	3	14	4	N	856	818	0	13	8	43
							942	9									
03	0	W	7418	-0-	7418	183742	6387	3	1031	9	N	937	913	0			67
04	0	W	6985	-0-	6985	-0-	6112	3	873	9	N	794	793	0	6	8	62

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

11	52808	X	52808	-0-	-0-	-0-	41733	3	2470	4	N	7823	7921	0	47	8	572
							8605	9									
12	51332	X	51332	-0-	-0-	-0-	38624	3	4009	4	N	7908	8008	0	25	8	447
							8699	9									
01	0	W	50067	-0-	50067	50067	38361	3	3491	4	N	7468	7379	0	52	8	484
							8215	9									
02	94135	X	44068	-0-	-50067	-0-	35051	3	1311	4	N	7005	7049	0	33	8	407
							7706	9									
03	75082	X	46179	-0-	-28903	-0-	38722	3	376	4	N	6437	6500	0			344
							7081	9									
*04	72660	X	44559	-0-	-28101	-0-	38173	3	156	4	N	5664	5667	0	14	8	327
							6230	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137646	X	137646	-0-	-0-	-0-	121264	3	16382	9	N	14893	14903	0	11	8	882
12	129412	X	129412	-0-	-0-	-0-	113776	3	552	4	N	13713	14185	0	28	8	382
							15084	9									
*01	0	W	123089	-0-	123089	123089	104980	3	3618	4	N	13174	13013	0	38	8	505
							14491	9									
*02	0	W	107102	-0-	107102	230191	94683	3	145	4	N	11158	11065	0	17	8	581
							12274	9									
*03	0	W	111220	-0-	111220	341411	99041	3	12179	9	N	11072	11229	0	21	8	403
*04	0	W	102004	-0-	102004	-0-	90888	3	477	4	N	9672	9678	0	31	8	366
							10639	9									

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

11	0		139741	-0-	139741	182029	104832	3	1603	4	N	30278	23034	0	7027	1	488
							33306	9									
12	0		125994	-0-	125994	308023	95096	3	1415	4	N	26803	26967	0			324
							29483	9									
01	400380	X	92357	-0-	-308023	-0-	70748	3	3	4	N	19642	19362	0			604
							21606	9									
02	98812	X	69369	-0-	-29443	-0-	53265	3	196	4	N	14462	14516	0			550
							15908	9									
03	109399	X	68133	-0-	-41266	-0-	53306	3	14827	9	N	13479	13627	0			402
04	105870	X	58444	-0-	-47426	-0-	45715	3	4	4	N	11568	11612	0			358
							12725	9									

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

11	14B2 EXT		30100	-0-	30100	690423	25088	3	576	4	N	4033	3991	0			321
							4436	9									
12	14B2 EXT		33225	-0-	33225	723648	27171	3	1178	4	N	4433	4570	0	3	8	181
							4876	9									
01	14B2 EXT		33053	-0-	33053	756701	27094	3	1313	4	N	4224	4182	0			223
							4646	9									
02	0	W	31399	-0-	31399	788100	26130	3	958	4	N	3919	3704	0			438
							4311	9									
03	0	W	34174	-0-	34174	822274	28908	3	579	4	N	4261	4219	0			480
							4687	9									
04	0	W	31066	-0-	31066	853340	26376	3	467	4	N	3839	3998	0			321
							4223	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

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	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	69440	X	66105	-0-	-3335	-0-	57394	3	8711	9	Y	7919	7919	0			172
11	63630	X	27079	-0-	-36551	-0-	21129	3	5950	9	Y	5409	5409	0			172
12	58311	X	19275	-0-	-39036	-0-	14774	3	4501	9	Y	4092	4092	0			172
01	66092	X	48537	-0-	-17555	-0-	41010	3	7527	9	Y	6843	6843	0			172
02	40804	X	40804	-0-	-0-	-0-	34245	3	6559	9	Y	5963	5963	0			172
03	51659	X	51659	-0-	-0-	-0-	44275	3	7384	9	Y	6713	6713	0			172
04	19950	X	58731	-0-	38781	-0-	51297	3	7434	9	Y	6758	6758	0			172

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

11	54306	X	54306	-0-	-0-	-0-	276	1	44060	3	Y	1438	1445	0			45
							8388	4	1582	9							
12	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	7505	3	1911	4	Y	786	774	0			57
							865	9									
01	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	180	1	13954	3	Y	837	799	0			95
							743	4	921	9							
02	42308	X	42308	-0-	-0-	-0-	560	1	40536	3	Y	1102	1144	0			53
							1212	9									
03	38215	X	38215	-0-	-0-	-0-	620	1	35657	3	Y	1154	1186	0			21
							669	4	1269	9							
04	6870	X	3862	-0-	-3008	-0-	220	1	2608	3	Y	891	798	0			114
							54	4	980	9							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

*05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	577	2	116	9	N	105	164	1			50
*06	815	X	815	-0-	-0-	-0-	686	2	129	9	N	117					167
*07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	845	2	145	9	N	132	177	1			122
*08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	628	2	119	9	N	108	152	1			78
*09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	703	2	99	9	N	90	1	6			167
*10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	867	2	132	9	N	120	182	1			105
*11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	727	2	121	9	N	110					215
*12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	588	2	140	9	N	127	173	1			169
*01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	111	2	79	9	N	72	154	1			87
*02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	793	2	138	9	N	125					212
03	0	W	444	-0-	444	444	339	2	105	9	N	95	179	1			128
04	0	W	2607	-0-	2607	-0-	2501	2	106	9	N	96					224

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

05	14B	DENY	1934	-0-	1934	127989	1732	2	202	9	N	184	178	1			218
06	14B	DENY	512	-0-	512	128501	405	2	107	9	N	97	176	1			139
07	14B	DENY	871	-0-	871	129372	633	2	238	9	N	216	186	1			169
08	14B	DENY	579	-0-	579	129951	410	2	169	9	N	154	185	1			138
*09	14B	DENY	111	-0-	111	130062	111	2			N	-0-	3	6			135
10	14B	DENY	802	-0-	802	130864	531	2	271	9	N	246	340	1			41
11	14B	DENY	265	-0-	265	131129	63	2	202	9	N	184					225
12	14B	DENY	185	-0-	185	131314	62	2	123	9	N	112	184	1			153
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	131314					N	-0-					153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	131314					N	51					204
03	0	W	1024	-0-	1024	132338	696	2	328	9	N	298	334	1			168
*04	0	W	630	-0-	630	132968	432	2	198	9	N	180	180	1	54	6	114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	6938	-0-	6938	466063	6513	2	425	9	N	386					655
06	14B	DENY	2416	-0-	2416	468479	2157	2	259	9	N	235	705	1			185
07	14B	DENY	4178	-0-	4178	472657	3673	2	505	9	N	459	359	1			285
08	14B	DENY	4209	-0-	4209	476866	3584	2	625	9	N	568	717	1			136
09	14B	DENY	2618	-0-	2618	479484	2339	2	279	9	N	254	175	1			215
10	14B	DENY	5737	-0-	5737	485221	5285	2	452	9	N	411	564	1			62
11	14B	DENY	1699	-0-	1699	486920	1590	2	109	9	N	99					161
12	14B	DENY	3425	-0-	3425	490345	3056	2	369	9	N	335	353	1			143
01	14B	DENY	1742	-0-	1742	492087	1358	2	384	9	N	349	428	1			64
02	14B	DENY	2844	-0-	2844	494931	2386	2	458	9	N	416	368	1			112
03	0	W	242	-0-	242	495173	63	2	179	9	N	163					275
04	0	W	808	-0-	808	-0-	559	2	249	9	N	226	329	1			172

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

*05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1465	2	124	9	N	113	185	1			115
*06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1339	2	113	9	N	103					218
*07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	860	2	94	9	N	85	177	1			126
*08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	539	2	113	9	N	103	177	1			52
*09	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	818	2	183	9	N	166					218
*10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	857	2	271	9	N	246	368	1			96
*11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	125	2	134	9	N	122					218
*12	139	X	139	-0-	-0-	-0-	31	2	108	9	N	98	187	1			129
*01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	426	2	154	9	N	140	156	1			113
*02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	566	2	91	9	N	83					196
03	0	W	677	-0-	677	677	578	2	99	9	N	90	172	1			114
04	0	W	232	-0-	232	-0-	169	2	63	9	N	57					171

DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 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	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	40320	X	NO RPT	-0-	-40320	-0-					N	NO RPT					-0-
03	44640	X	NO RPT	-0-	-44640	-0-					N	NO RPT					-0-
04	43200	X	NO RPT	-0-	-43200	-0-					N	NO RPT					-0-

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

11	74670	X	NO RPT	-0-	-74670	-0-					N	NO RPT					-0-
12	77159	X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT					-0-
01	77159	X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT					-0-
02	69692	X	NO RPT	-0-	-69692	-0-					N	NO RPT					-0-
03	77159	X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT					-0-
04	74670	X	NO RPT	-0-	-74670	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

11	34342	X	34342	-0-	-0-	-0-	340	1	33259	2	N	670	573	1				268
							6	4	737	9								
12	33356	X	32263	-0-	-1093	-0-	206	1	31358	2	N	579	635	1				212
							62	4	637	9								
01	33356	X	31915	-0-	-1441	-0-	31192	2	723	9	N	657	579	1	1	8		289
02	32060	X	27907	-0-	-4153	-0-	27321	2	586	9	N	533	645	1	2	8		175
03	35495	X	29291	-0-	-6204	-0-	28714	2	12	4	N	514	673	1	3	8		13
							565	9										
*04	34350	X	27157	-0-	-7193	-0-	22497	2	4112	4	N	498	464	1	2	8		45
							548	9										

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

11	33150	X	27931	-0-	-5219	-0-	2076	1	25009	2	N	769	740	1	6	8		386
							846	9										
12	34255	X	28830	-0-	-5425	-0-	2229	1	25855	2	N	678	751	1	3	8		310
							746	9										
01	34255	X	19358	-0-	-14897	-0-	2029	1	16889	2	N	400	192	1	2	8		516
							440	9										
02	28532	X	22880	-0-	-5652	-0-	3505	1	18653	2	N	656	757	1	2	8		413
							722	9										
03	29729	X	24627	-0-	-5102	-0-	4128	1	19664	2	N	759	942	1	3	8		227
							835	9										
*04	27930	X	23003	-0-	-4927	-0-	4015	1	18184	2	N	731	561	1	2	8		395
							804	9										

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

11	161220	X	58890	-0-	-102330	-0-	46894	2	723	4	Y	10248	10427	1				344
							11273	9										
12	166594	X	55377	-0-	-111217	-0-	43763	2	645	4	Y	9972	9857	1	16	8		443
							10969	9										
01	166594	X	54914	-0-	-111680	-0-	43361	2	7	4	Y	10496	10362	1	39	8		538
							11546	9										
02	150472	X	45457	-0-	-105015	-0-	36752	2	15	4	Y	7900	7936	1	28	8		474
							8690	9										
03	51262	X	51262	-0-	-0-	-0-	41904	2	494	4	Y	8058	8234	1	19	8		279
							8864	9										
*04	58890	X	26982	-0-	-31908	-0-	22523	2	222	4	Y	3852	4046	1	6	8		79
							4237	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223950	X	86069	-0-	-137881	-0-	67692	2	1164	4	Y	15648	15883	1			531
							17213	9									
12	231415	X	80925	-0-	-150490	-0-	64561	2	700	4	Y	14240	14104	1	28	8	639
							15664	9									
01	231415	X	67454	-0-	-163961	-0-	55554	2	9	4	Y	10810	10834	1	58	8	557
							11891	9									
02	209020	X	64791	-0-	-144229	-0-	52447	2	21	4	Y	11203	11055	1	35	8	670
							12323	9									
03	44046	X	44046	-0-	-0-	-0-	35703	2	382	4	Y	7237	7630	1	24	8	253
							7961	9									
*04	86070	X	2135	-0-	-83935	-0-	1189	2	124	4	Y	747	963	1	11	8	26
							822	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

11	63561	X	-0-	-0-	-63561	-0-					N	-0-					123
12	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					123
01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					123
02	14476	X	-0-	-0-	-14476	-0-					N	-0-					123
03	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

11	482734	X	19200	-0-	-463534	-0-	17514	2	200	4	N	1351	1023	1			487
							1486	9									
12	101711	X	17130	-0-	-84581	-0-	903	1	14785	2	N	1082	1227	1	1	8	341
							252	4	1190	9							
01	101711	X	18686	-0-	-83025	-0-	1040	1	16471	2	N	1058	1088	1	4	8	307
							11	4	1164	9							
02	91868	X	16390	-0-	-75478	-0-	1035	1	14344	2	N	919	867	1	4	8	355
							1011	9									
03	101711	X	19439	-0-	-82272	-0-	1093	1	17216	2	N	985	1036	1	3	8	301
							46	4	1084	9							
*04	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	1121	1	14240	2	N	892	811	1	1	8	381
							279	4	981	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

11	650189	X	31498	-0-	-618691	-0-	27754	2	2335	4	N	1281	1398	1			270
							1409	9									
12	142135	X	23291	-0-	-118844	-0-	21649	2	390	4	N	1138	1056	1	1	8	351
							1252	9									
01	142135	X	22144	-0-	-119991	-0-	57	1	19441	2	N	1158	1192	1	4	8	313
							1372	4	1274	9							
02	128380	X	21106	-0-	-107274	-0-	111	1	19952	2	N	948	935	1	4	8	322
							1043	9									
03	142135	X	23750	-0-	-118385	-0-	183	1	22377	2	N	1040	1018	1	3	8	341
							46	4	1144	9							
*04	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	20826	2	285	4	N	1056	823	1	1	8	573
							1162	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777019 X	39004	-0-	-738015	-0-	37828	2	433	4	N	675	680	1			245
						743	9									
12	57939 X	28278	-0-	-29661	-0-	650	1	26580	2	N	541	616	1	1	8	169
						453	4	595	9							
01	57939 X	29137	-0-	-28802	-0-	737	1	27748	2	N	576	509	1	2	8	234
						18	4	634	9							
02	52332 X	18592	-0-	-33740	-0-	276	1	17897	2	N	381	291	1	1	8	323
						419	9									
03	57939 X	-0-	-0-	-57939	-0-					N	1	6	1	1	8	317
*04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					317

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428883 X	15541	-0-	-413342	-0-	13523	2	155	4	N	1694	1986	1			326
						1863	9									
12	57939 X	17985	-0-	-39954	-0-	1486	1	14424	2	N	1663	1723	1	2	8	264
						246	4	1829	9							
01	57939 X	14701	-0-	-43238	-0-	1431	1	11587	2	N	1523	1373	1	6	8	408
						8	4	1675	9							
02	52332 X	14179	-0-	-38153	-0-	1391	1	11051	2	N	1579	1526	1	6	8	455
						1737	9									
03	57939 X	16659	-0-	-41280	-0-	1638	1	13230	2	N	1596	1761	1	5	8	285
						35	4	1756	9							
*04	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	1553	1	12393	2	N	1472	1181	1	2	8	574
						243	4	1619	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290419 X	14336	-0-	-276083	-0-	12313	2	141	4	N	1711	2053	1			403
						1882	9									
12	58435 X	12620	-0-	-45815	-0-	543	1	10254	2	N	1498	1611	1	1	8	289
						175	4	1648	9							
01	58435 X	9587	-0-	-48848	-0-	667	1	7587	2	N	1207	1091	1	5	8	400
						5	4	1328	9							
02	52780 X	13622	-0-	-39158	-0-	798	1	11231	2	N	1448	1359	1	8	8	481
						1593	9									
03	58435 X	16994	-0-	-41441	-0-	1144	1	14066	2	N	1588	1596	1	7	8	466
						37	4	1747	9							
*04	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	1071	1	12817	2	N	1410	1370	1	2	8	504
						251	4	1551	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352809 X	14730	-0-	-338079	-0-	10719	2	1423	4	N	2353	1921	1			712
						2588	9									
12	81468 X	14303	-0-	-67165	-0-	11961	2	293	4	N	1863	2360	1	2	8	213
						2049	9									
01	81468 X	18266	-0-	-63202	-0-	81	1	14216	2	N	2436	2318	1	7	8	324
						1289	4	2680	9							
02	73584 X	15181	-0-	-58403	-0-	181	1	13014	2	N	1805	1667	1	8	8	454
						1986	9									
03	81468 X	17421	-0-	-64047	-0-	189	1	14897	2	N	2090	2101	1	6	8	437
						36	4	2299	9							
*04	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	15324	2	263	4	N	2334	1934	1	3	8	834
						2567	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371921	X	4498	-0-	-367423	-0-	1882	2	54	4	N	2329	2315	1	1	8	314
							2562	9									
12	129425	X	6250	-0-	-123175	-0-	3476	2	907	4	N	1697	1692	1	3	8	316
							1867	9									
01	129425	X	11053	-0-	-118372	-0-	8343	2	323	4	N	2170	2102	1	9	8	375
							2387	9									
02	116900	X	10938	-0-	-105962	-0-	8579	2	9	4	N	2136	2305	1	10	8	196
							2350	9									
03	129425	X	11813	-0-	-117612	-0-	7919	2	1474	4	N	2200	2043	1	8	8	345
							2420	9									
*04	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	6458	2	2937	4	N	2125	2096	1	4	8	370
							2338	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	16026	-0-	16026	396763	891	1	13882	2	N	1137	1160	1			192
							2	4	1251	9							
12	408201	X	11438	-0-	-396763	-0-	984	1	9389	2	N	951	795	1	1	8	347
							19	4	1046	9							
01	150133	X	11550	-0-	-138583	-0-	10403	2	1147	9	N	1043	986	1	4	8	400
02	135604	X	13474	-0-	-122130	-0-	12203	2	1271	9	N	1155	1354	1	4	8	197
03	150133	X	14687	-0-	-135446	-0-	13369	2	6	4	N	1193	1180	1	3	8	207
							1312	9									
*04	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	10205	2	1865	4	N	975	969	1	1	8	212
							1073	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	7474	-0-	7474	546085	5183	2	331	4	N	1782	1785	1			494
							1960	9									
12	547007	X	922	-0-	-546085	-0-	432	2	10	4	N	436	729	1	3	8	198
							480	9									
01	216535	X	1260	-0-	-215275	-0-	1185	2	67	4	N	7	6	1	5	8	194
							8	9									
02	195580	X	2417	-0-	-193163	-0-	2010	2	4	4	N	366	201	1	6	8	353
							403	9									
03	216535	X	5238	-0-	-211297	-0-	4022	2	58	4	N	1053	773	1	9	8	624
							1158	9									
*04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	4454	2	575	4	N	926	1133	1	6	8	411
							1019	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1238179	X	128265	-0-	-1109914	-0-	99565	2	1143	4	N	25052	25100	1			373
							27557	9									
12	327019	X	116629	-0-	-210390	-0-	89298	2	1350	4	N	23619	23492	1	38	8	462
							25981	9									
01	327019	X	105263	-0-	-221756	-0-	80526	2	1228	4	N	21372	21215	1	97	8	522
							23509	9									
02	295372	X	79816	-0-	-215556	-0-	61815	2	159	4	N	16220	16327	1	72	8	343
							17842	9									
03	327019	X	85669	-0-	-241350	-0-	186	1	63936	2	N	16621	16318	1	39	8	607
							3264	4	18283	9							
*04	128250	X	77343	-0-	-50907	-0-	55050	2	5685	4	N	15098	14974	1	8	8	723
							16608	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926889	X	31873	-0-	-895016	-0-	30697	2	351	4	N	750	695	1			306
							825	9									
12	118358	X	31880	-0-	-86478	-0-	293	1	30353	2	N	652	664	1	1	8	293
							517	4	717	9							
01	118358	X	37705	-0-	-80653	-0-	36861	2	24	4	N	745	725	1	2	8	311
							820	9									
02	106904	X	35146	-0-	-71758	-0-	34409	2	737	9	N	670	561	1	2	8	418
03	118358	X	51972	-0-	-66386	-0-	50901	2	135	4	N	851	785	1	3	8	481
							936	9									
*04	46223	X	46223	-0-	-0-	-0-	44437	2	872	4	N	831	898	1	2	8	412
							914	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

11	14B	DENY	60887	-0-	60887	1704190	47394	2	824	4	Y	11517	11705	1			354
							12669	9									
12	14B	DENY	57131	-0-	57131	1761321	44778	2	657	4	Y	10633	10525	1	6	8	456
							11696	9									
01	0	W	51471	-0-	51471	1812792	40496	2	7	4	Y	9971	9891	1	25	8	511
							10968	9									
02	0	W	46678	-0-	46678	1859470	36584	2	16	4	Y	9162	9095	1	30	8	548
							10078	9									
*03	0	W	51558	-0-	51558	1911028	40722	2	495	4	Y	9401	9606	1	21	8	322
							10341	9									
*04	0	W	51611	-0-	51611	1962639	42672	2	406	4	Y	7757	7923	1	11	8	145
							8533	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

*05	14B	DENY	45464	-0-	45464	144179	1077	1	35826	2	Y	7783	7649	1			494
							8561	9									
*06	14B	DENY	8413	-0-	8413	152592	1062	1	118	2	Y	6575	6551	1	25	8	493
							7233	9									
*07	14B	DENY	44665	-0-	44665	197257	1097	1	35904	2	Y	6967	7048	1			412
							7664	9									
*08	14B	DENY	41209	-0-	41209	238466	1096	1	33214	2	Y	6272	6222	1			462
							6899	9									
*09	14B	DENY	38129	-0-	38129	276595	1095	1	30431	2	Y	5921	5944	1			439
							90	4	6513	9							
*10	14B	DENY	28224	-0-	28224	304819	749	1	9783	2	Y	5977	5892	1			524
							11117	4	6575	9							
*11	14B	DENY	7202	-0-	7202	312021	781	1	20	2	Y	5818	5992	1			350
							1	4	6400	9							
*12	14B	DENY	27700	-0-	27700	339721	851	1	19751	2	Y	5474	5517	1			307
							1077	4	6021	9							
*01	342775	X	3054	-0-	-339721	-0-	858	1	160	2	Y	1768	1832	1	1	8	242
							91	4	1945	9							
*02	143836	X	12926	-0-	-130910	-0-	510	1	9418	2	Y	2657	2210	1			689
							75	4	2923	9							
*03	159247	X	30705	-0-	-128542	-0-	575	1	23342	2	Y	6171	6365	1	53	8	442
							6788	9									
*04	32627	X	32627	-0-	-0-	-0-	21023	2	5601	4	Y	5457	5645	1			254
							6003	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67279	-0-	67279	1157352	29	1	49463	2	Y	14621	14357	0	148	1	447
						1704	4	16083	9							
*06	14B2 EXT	64186	-0-	64186	1221538	45373	2	3938	4	Y	13523	13594	0	129	1	201
						14875	9					46	8			
*07	14B2 EXT	63422	-0-	63422	1284960	47	1	47857	2	Y	13286	13139	0	77	1	271
						903	4	14615	9							
*08	14B2 EXT	64099	-0-	64099	1349059	46	1	49295	2	Y	12479	12437	0	95	1	217
						1031	4	13727	9			1	8			
*09	14B2 EXT	41759	-0-	41759	1390818	28	1	21038	2	Y	11220	11077	0	61	1	299
						8351	4	12342	9							
*10	14B2 EXT	59795	-0-	59795	1450613	5	1	37487	2	Y	11524	11227	0	170	1	426
						9627	4	12676	9							
*11	14B2 EXT	57935	-0-	57935	1508548	165	1	43610	2	Y	10750	10427	0	339	1	410
						2335	4	11825	9							
*12	14B2 EXT	61274	-0-	61274	1569822	136	1	46527	2	Y	10836	10432	0	537	1	277
						2691	4	11920	9							
*01	1634070 X	64248	-0-	-1569822	-0-	2	1	50432	2	Y	11699	11311	0	432	1	233
						945	4	12869	9							
*02	114716 X	57317	-0-	-57399	-0-	145	1	46627	2	Y	9526	8899	0	480	1	380
						66	4	10479	9							
*03	127007 X	48521	-0-	-78486	-0-	424	1	38499	2	Y	8696	8358	0	402	1	206
						32	4	9566	9			110	8			
*04	122910 X	46947	-0-	-75963	-0-	34034	2	4167	4	Y	7951	7878	0			279
						8746	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

*05	14B2 EXT	59330	-0-	59330	1292589	33	1	45207	2	Y	11387	11238	0	137	1	356
						1564	4	12526	9							
*06	14B2 EXT	53502	-0-	53502	1346091	124	1	38929	2	Y	10054	10109	0	106	1	155
						3390	4	11059	9			40	8			
*07	14B2 EXT	49849	-0-	49849	1395940	60	1	38799	2	Y	9323	9215	0	63	1	200
						735	4	10255	9							
*08	14B2 EXT	50798	-0-	50798	1446738	38	1	40158	2	Y	8872	8830	0	77	1	164
						843	4	9759	9			1	8			
*09	14B2 EXT	32611	-0-	32611	1479349	91	1	17031	2	Y	7898	7792	0	50	1	220
						6801	4	8688	9							
*10	14B2 EXT	47660	-0-	47660	1527009	320	1	30507	2	Y	8152	7916	0	139	1	317
						7866	4	8967	9							
*11	14B2 EXT	45672	-0-	45672	1572681	180	1	35312	2	Y	7530	7270	0	275	1	302
						1897	4	8283	9							
*12	1627753 X	55072	-0-	-1572681	-0-	346	1	44100	2	Y	7327	6954	0	467	1	208
						2566	4	8060	9							
*01	255688 X	47464	-0-	-208224	-0-	679	1	37381	2	Y	7911	7612	0	333	1	173
						702	4	8702	9			1	8			
*02	230944 X	44826	-0-	-186118	-0-	157	1	37137	2	Y	6787	6295	0	381	1	284
						66	4	7466	9							
*03	255688 X	47869	-0-	-207819	-0-	918	1	38927	2	Y	7265	6879	0	396	1	185
						32	4	7992	9			89	8			
*04	247440 X	46217	-0-	-201223	-0-	34626	2	4255	4	Y	6669	6607	1			247
						7336	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127667	X	127667	-0-	-0-	-0-	93845	2	3784	4	Y	27307	26813	1			702
							30038	9									
12	117153	X	117153	-0-	-0-	-0-	76034	2	13851	4	Y	24789	25038	1			453
							27268	9									
01	225401	X	81045	-0-	-144356	-0-	54130	2	8384	4	Y	16846	16686	1	2	8	611
							18531	9									
02	203588	X	80240	-0-	-123348	-0-	60381	2	976	4	Y	17166	17529	1	3	8	245
							18883	9									
03	225401	X	88257	-0-	-137144	-0-	68139	2	20118	9	Y	18289	18045	1			489
04	78301	X	78301	-0-	-0-	-0-	60042	2	53	4	Y	16551	15924	1	216	8	900
							18206	9									

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

11	0		107128	-0-	107128	815041	78952	2	3184	4	Y	22720	22347	1			584
							24992	9									
12	935142	X	120101	-0-	-815041	-0-	78099	2	14227	4	Y	25250	25373	1			461
							27775	9									
01	236933	X	78627	-0-	-158306	-0-	53243	2	6857	4	Y	16843	16693	1			611
							18527	9									
02	214004	X	59635	-0-	-154369	-0-	44149	2	613	4	Y	13521	13939	1			193
							14873	9									
03	236933	X	66528	-0-	-170405	-0-	50681	2	15847	9	Y	14406	14214	1			385
04	229290	X	64531	-0-	-164759	-0-	49562	2	35	4	Y	13576	13009	1	216	8	736
							14934	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

11	14B2 EXT		20014	-0-	20014	389011	742	1	16918	2	N	2138	2146	1			262
							2	4	2352	9							
12	400107	X	11096	-0-	-389011	-0-	793	1	8452	2	N	1664	1537	1			389
							21	4	1830	9							
01	91388	X	16514	-0-	-74874	-0-	1111	1	13238	2	N	1968	1807	1	1	8	549
							2165	9									
02	82544	X	18399	-0-	-64145	-0-	1016	1	15279	2	N	1913	1855	1			607
							2104	9									
03	91388	X	21744	-0-	-69644	-0-	801	1	18445	2	N	2044	2259	1	12	8	380
							250	4	2248	9							
*04	88440	X	19606	-0-	-68834	-0-	14427	2	3081	4	N	1907	1861	1			426
							2098	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

11	14B2 EXT		12067	-0-	12067	324054	850	1	8754	2	N	1958	2265	1			331
							309	4	2154	9							
12	14B2 EXT		7599	-0-	7599	331653	784	1	5098	2	N	1107	1117	1			321
							499	4	1218	9							
01	334026	X	2373	-0-	-331653	-0-	1130	1	1243	9	N	1130	1135	1	1	8	315
02	82628	X	6998	-0-	-75630	-0-	709	1	4274	2	N	1566	1332	1			549
							292	4	1723	9							
03	91481	X	6018	-0-	-85463	-0-	539	1	3020	2	N	1902	2088	1	26	8	337
							367	4	2092	9							
*04	88530	X	8536	-0-	-79994	-0-	5922	2	445	4	N	1972	1837	1			472
							2169	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	14551	-0-	14551	442297	863	1	10849	2	N	2233	2579	1			451
							383	4	2456	9							
12	14B2	EXT	9967	-0-	9967	452264	514	1	7207	2	N	1400	1588	1			263
							706	4	1540	9							
01	454175	X	1911	-0-	-452264	-0-	1068	1	843	9	N	766	586	1	1	8	442
02	131152	X	1277	-0-	-129875	-0-	699	1	578	9	N	525	439	1			528
03	145204	X	12523	-0-	-132681	-0-	805	1	8096	2	N	2398	2312	1	24	8	590
							984	4	2638	9							
*04	140520	X	12142	-0-	-128378	-0-	8672	2	652	4	N	2562	2516	1			636
							2818	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

11	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	859	1	6435	2	N	888	847	1			483
							840	4	977	9							
12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	459	1	3681	2	N	386	612	1			257
							656	4	425	9							
01	61101	X	3157	-0-	-57944	-0-	399	1	2430	2	N	110	27	1	1	8	339
							207	4	121	9							
02	55188	X	6966	-0-	-48222	-0-	781	1	5967	2	N	98	66	1			371
							110	4	108	9							
03	61101	X	9716	-0-	-51385	-0-	692	1	8123	2	N	816	733	1	7	8	447
							3	4	898	9							
*04	59130	X	10272	-0-	-48858	-0-	9276	2	996	9	N	905	1030	1			322

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

11	0	W	16837	-0-	16837	1252500	1260	1	2358	2	N	1930	2015	1			74
							11096	4	2123	9							
12	0	W	6886	-0-	6886	1259386	3686	2	190	4	N	2736	2379	1	16	8	415
							3010	9									
01	0	W	25961	-0-	25961	1285347	14547	2	6934	4	N	4073	4251	1	27	8	210
							4480	9									
02	0	W	35636	-0-	35636	1320983	29570	2	1692	4	N	3976	3548	1	15	8	623
							4374	9									
03	0	W	46283	-0-	46283	1367266	38937	2	1904	4	N	4947	5207	1	12	8	351
							5442	9									
*04	0	W	37759	-0-	37759	1405025	24929	2	8506	4	N	3931	4076	1	5	8	201
							4324	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

11	0	Z	25074	-0-	25074	408429	464	1	19000	2	N	4490	4539	1			495
							671	4	4939	9							
12	0	Z	21095	-0-	21095	429524	754	1	14866	2	N	3654	3617	1			532
							1456	4	4019	9							
01	0	Z	21270	-0-	21270	450794	881	1	16008	2	N	3131	2956	1	1	8	706
							937	4	3444	9							
02	0	Z	17647	-0-	17647	468441	642	1	12603	2	N	3220	3146	1			780
							860	4	3542	9							
03	0	Z	22300	-0-	22300	490741	552	1	15820	2	N	3640	3656	1	63	8	701
							1924	4	4004	9							
*04	0	Z	25730	-0-	25730	516471	19476	2	1465	4	N	4354	4428	1			627
							4789	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85995	X	85995	-0-	-0-	-0-	63877	2	4087	4	N	16392	16275	1	1	8	452
							18031	9									
12	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	15438	2	364	4	N	3284	3581	1			155
							3612	9									
01	29672	X	29672	-0-	-0-	-0-	22430	2	1267	4	N	5432	4744	1	11	8	832
							5975	9									
02	123620	X	44744	-0-	-78876	-0-	35228	2	67	4	N	8590	8717	1	36	8	669
							9449	9									
03	136865	X	43942	-0-	-92923	-0-	32848	2	477	4	N	9652	9373	1	26	8	922
							10617	9									
*04	132450	X	49279	-0-	-83171	-0-	35213	2	4549	4	N	8652	8736	1	9	8	829
							9517	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

*05	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	1148	1	15319	2	N	2480	2179	1	5	8	883
							2728	9									
*06	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	1111	1	12829	2	N	2252	2489	1	4	8	642
							2372	4	2477	9							
*07	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	1148	1	15723	2	N	2338	2484	1	4	8	492
							2572	9									
*08	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	1148	1	14645	2	N	2151	2312	1	1	8	330
							117	4	2366	9							
*09	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	1111	1	14045	2	N	2202	1626	1			906
							2422	9									
*10	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	1148	1	13263	2	N	2108	2596	1			418
							2319	9									
*11	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	1111	1	14928	2	N	2121	2282	1			257
							66	4	2333	9							
*12	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	1148	1	13850	2	N	1902	1758	1	2	8	399
							30	4	2092	9							
*01	123318	X	18204	-0-	-105114	-0-	1148	1	14845	2	N	2010	1774	1	8	8	627
							2211	9									
*02	111384	X	18074	-0-	-93310	-0-	1037	1	14652	2	N	2168	2328	1	9	8	458
							2385	9									
03	123318	X	18381	-0-	-104937	-0-	1148	1	15091	2	N	1942	1943	1	6	8	451
							6	4	2136	9							
04	119340	X	15522	-0-	-103818	-0-	1111	1	12352	2	N	1695	1739	1	2	8	405
							194	4	1865	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

11	0		143505	-0-	143505	403974	110367	2	1268	4	N	28973	29240	1			326
							31870	9									
12	0		128062	-0-	128062	532036	98747	2	1494	4	N	25292	25176	1			442
							27821	9									
01	0		94079	-0-	94079	626115	72933	2	1114	4	N	18211	18164	1	43	8	446
							20032	9									
02	698737	X	72622	-0-	-626115	-0-	57071	2	133	4	N	14016	14105	1	60	8	297
							15418	9									
03	260524	X	74215	-0-	-186309	-0-	55688	2	2635	4	N	14447	14173	1	37	8	534
							15892	9									
*04	252120	X	51176	-0-	-200944	-0-	36669	2	3756	4	N	9774	9821	1	9	8	478
							10751	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		136601	-0-	136601	340178	103042	2	1915	4	Y	28767	29220	1			344
							31644	9									
12	0		46457	-0-	46457	386635	238	1	35630	2	Y	9332	9159	1			517
							324	4	10265	9							
01	0		66171	-0-	66171	452806	684	1	50868	2	Y	12902	13299	1	25	8	95
							427	4	14192	9							
02	506519	X	53713	-0-	-452806	-0-	812	1	40997	2	Y	10822	10732	1	46	8	139
							11904	9									
03	205902	X	51725	-0-	-154177	-0-	610	1	38204	2	Y	11308	11249	1	34	8	164
							472	4	12439	9							
*04	199260	X	47293	-0-	-151967	-0-	323	1	32064	2	Y	10378	10332	1	13	8	197
							3490	4	11416	9							

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		211539	-0-	211539	526731	163049	2	3036	4	Y	41322	42066	1			502
							45454	9									
12	0		148071	-0-	148071	674802	780	1	114356	2	Y	28978	27876	1			1604
							1059	4	31876	9							
01	0		144585	-0-	144585	819387	604	1	113098	2	Y	27316	28658	1	58	8	204
							835	4	30048	9							
02	924161	X	104774	-0-	-819387	-0-	512	1	82288	2	Y	19976	19887	1	56	8	237
							21974	9									
03	306125	X	113758	-0-	-192367	-0-	569	1	88764	2	Y	21388	21295	1	29	8	301
							898	4	23527	9							
*04	296250	X	95710	-0-	-200540	-0-	517	1	69166	2	Y	18587	18524	1	14	8	350
							5581	4	20446	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		119553	-0-	119553	-0-	97836	2	885	4	N	18938	18538	1	1	8	399
							20832	9									
11	0		151671	-0-	151671	-0-	124927	2	19	4	N	24295	24186	1	50	8	458
							26725	9									
12	0		118792	-0-	118792	-0-	98208	2	285	4	N	18454	18573	1			339
							20299	9									
01	0		83107	-0-	83107	-0-	68092	2	372	4	N	13312	13193	1	30	8	428
							14643	9									
02	45891	X	78917	-0-	33026	-0-	65226	2	11	4	N	12436	12512	1	49	8	303
							13680	9									
03	158069	X	81019	-0-	-77050	-0-	66749	2	415	4	N	12595	12426	1	31	8	441
							13855	9									
04	152970	X	81018	-0-	-71952	-0-	67357	2	787	4	N	11704	11617	1	9	8	519
							12874	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		122740	-0-	122740	-0-	102359	2	927	4	N	17685	17307	1	1	8	377
							19454	9									
11	0		192787	-0-	192787	-0-	162994	2	25	4	N	27062	26891	1	27	8	521
							29768	9									
12	0		116610	-0-	116610	-0-	97661	2	284	4	N	16968	17175	1			314
							18665	9									
01	0		89839	-0-	89839	-0-	74810	2	375	4	N	13322	13177	1	29	8	430
							14654	9									
02	56979	X	97814	-0-	40835	-0-	82016	2	12	4	N	14351	14375	1	54	8	352
							15786	9									
03	196261	X	108985	-0-	-87276	-0-	90829	2	492	4	N	16058	15800	1	45	8	565
							17664	9									
04	189930	X	101391	-0-	-88539	-0-	84836	2	903	4	N	14229	14146	1	17	8	631
							15652	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	106160	X	NO RPT	-0-	-106160	-0-					N	NO RPT					-0-
04	159240	X	NO RPT	-0-	-159240	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

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	83000	X	NO RPT	-0-	-83000	-0-					N	NO RPT					-0-
04	124500	X	NO RPT	-0-	-124500	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	10815	3	199	4	N	173	184	1			327
							190	9									
12	11501	X	9939	-0-	-1562	-0-	9471	3	274	4	N	176	183	1			320
							194	9									
01	11191	X	7256	-0-	-3935	-0-	5772	3	1319	4	N	150					470
							165	9									
02	10612	X	9943	-0-	-669	-0-	9799	3	144	9	N	131	189	1			412
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					412
04	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					412

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

11	8220	X	4987	-0-	-3233	-0-	3958	3	900	5	N	117	182	1			223
							129	9									
12	8494	X	3540	-0-	-4954	-0-	3022	3	438	5	N	73	1	8			295
							80	9									
01	8711	X	5799	-0-	-2912	-0-	4881	3	808	5	N	100	3	8			392
							110	9									
02	7868	X	3963	-0-	-3905	-0-	3135	3	759	5	N	63	10	8			445
							69	9									
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					445
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					445

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

*02	SHUT IN	18933	-0-	18933	18933	16054	4	2879	9	N	2617	1606	0	70	8		941
*03	SHUT IN	167614	-0-	167614	186547	147767	4	19847	9	N	18043	18486	0				498
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	186547					N	NO RPT						498

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	107	-0-	-403	-0-	25	1	58	3	N	22					154
							24	9									
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	170	1	441	3	N	21					175
							23	9									
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	378	1	38	3	N	-0-					175
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	295	1	122	3	N	-0-					175
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					175
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					175

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

11	118622	X	118622	-0-	-0-	-0-	60	1	105538	2	N	11840	11988	1			900
							13024	9									
12	102814	X	102814	-0-	-0-	-0-	62	1	91190	2	N	10511	10674	1	3	8	734
							11562	9									
01	80383	X	74855	-0-	-5528	-0-	56	1	66029	2	N	7973	7858	1			849
							8770	9									
02	72604	X	69793	-0-	-2811	-0-	55	1	61000	2	N	7944	7616	1			1177
							8738	9									
03	80383	X	78160	-0-	-2223	-0-	62	1	69080	2	N	8198	8131	1			1244
							9018	9									
04	77790	X	70351	-0-	-7439	-0-	60	1	62217	2	N	7340	6828	1			1756
							8074	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

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

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

11	117433	X	117433	-0-	-0-	-0-	30	1	110272	2	N	6483	6286	1			872
							7131	9									
12	107477	X	103034	-0-	-4443	-0-	30	1	96717	2	N	5715	6021	1			566
							6287	9									
01	107477	X	95224	-0-	-12253	-0-	31	1	89498	2	N	5177	4916	1			827
							5695	9									
02	97076	X	76667	-0-	-20409	-0-	25	1	72323	2	N	3926	3798	1			955
							4319	9									
03	107477	X	82041	-0-	-25436	-0-	31	1	77381	2	N	4208	4179	1			984
							4629	9									
04	104010	X	61421	-0-	-42589	-0-	24	1	57926	2	N	3155	3853	1			286
							3471	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171367	X	171367	-0-	-0-	-0-	56	1	153254	2	Y	16415	15924	1			1811
							18057	9									
12	151294	X	151294	-0-	-0-	-0-	54	1	134605	2	Y	15123	13079	1			3855
							16635	9									
01	144196	X	144196	-0-	-0-	-0-	54	1	127415	2	Y	15206	17198	1			1863
							16727	9									
02	122677	X	122677	-0-	-0-	-0-	52	1	108651	2	Y	12704	13121	1			1446
							13974	9									
03	138762	X	138762	-0-	-0-	-0-	62	1	123442	2	Y	13871	14212	1			1105
							15258	9									
04	92040	X	84908	-0-	-7132	-0-	43	1	75844	2	Y	8201	8906	1			400
							9021	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

11	139279	X	139279	-0-	-0-	-0-	30	1	105932	2	N	30288	29984	1			1421
							33317	9									
12	131021	X	131021	-0-	-0-	-0-	31	1	100340	2	N	27864	27821	1	12	8	1452
							30650	9									
01	111577	X	111577	-0-	-0-	-0-	30	1	84901	2	N	24224	24246	1	6	8	1424
							26646	9									
02	115164	X	85909	-0-	-29255	-0-	24	1	66449	2	N	17669	18630	1			463
							19436	9									
03	127503	X	97986	-0-	-29517	-0-	28	1	76036	2	N	19929	19241	1			1151
							21922	9									
04	123390	X	88726	-0-	-34664	-0-	30	1	68829	2	N	18061	18047	1			1165
							19867	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

11	161300	X	161300	-0-	-0-	-0-	29	1	126993	2	N	31162	31385	1			1258
							34278	9									
12	146909	X	146909	-0-	-0-	-0-	31	1	116982	2	N	27178	25558	1			2878
							29896	9									
01	125925	X	125925	-0-	-0-	-0-	31	1	98415	2	N	24981	26501	1			1358
							27479	9									
02	136667	X	136667	-0-	-0-	-0-	26	1	106065	2	N	27796	27596	1			1558
							30576	9									
*03	184318	X	184318	-0-	-0-	-0-	31	1	142833	2	N	37685	37005	1	2	8	2236
							41454	9									
*04	164620	X	164620	-0-	-0-	-0-	30	1	129104	2	N	32260	33127	1			1369
							35486	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	2453	-0-	-3067	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3926	-0-	-1778	-0-	16	1	3906	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	5704	X	3809	-0-	-1895	-0-	3797	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3612	X	3135	-0-	-477	-0-	10	1	3122	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3999	X	2464	-0-	-1535	-0-	2214	2	250	9	N	227	227	8			-0-
04	3810	X	3588	-0-	-222	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	41	1	4176	2	N	429	414	1			665
							472	9									
12	3813	X	3071	-0-	-742	-0-	118	1	2669	2	N	258	185	1			738
							284	9									
01	3813	X	1180	-0-	-2633	-0-	971	1	200	4	N	8	181	1			565
							9	9									
02	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	148	1	17152	2	N	1988	1978	1	117	8	458
							2187	9									
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	37	1	7877	2	N	777	385	1			850
							855	9									
*04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	398	1	4290	2	N	549	956	1			443
							604	9									

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	47280	X	24038	-0-	-23242	-0-	204	1	20724	2	N	2827	3334	1			528
							3110	9									
12	40517	X	19318	-0-	-21199	-0-	712	1	16134	2	N	2247	1412	1			1363
							2472	9									
01	29202	X	-0-	-0-	-29202	-0-					N	9	756	1			616
02	33740	X	-0-	-0-	-33740	-0-					N	1	357	1			260
03	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					260
04	24030	X	-0-	-0-	-24030	-0-					N	-0-					260

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

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

BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524334	X	136988	-0-	-387346	-0-	115372	2	2462	4	N	17413	16878	1			1038
							19154	9									
12	119986	X	119986	-0-	-0-	-0-	411	1	102128	2	N	15048	15791	1			295
							894	4	16553	9							
01	105651	X	105651	-0-	-0-	-0-	89373	2	1606	4	N	13338	12529	1			1104
							14672	9									
02	88576	X	88576	-0-	-0-	-0-	254	1	76286	2	N	10857	11074	1			887
							93	4	11943	9							
03	75984	X	75984	-0-	-0-	-0-	64408	2	1868	4	N	8825	8265	1	5	8	1442
							9708	9									
04	73440	X	71043	-0-	-2397	-0-	60404	2	997	4	N	8765	8900	1			1307
							9642	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	134034	-0-	134034	369282	5915	1	105531	2	N	20113	19429	1			2013
						464	4	22124	9							
12	485645 X	116363	-0-	-369282	-0-	2136	1	96031	2	N	16406	17389	1	1	8	1029
						149	4	18047	9							
01	141577 X	97384	-0-	-44193	-0-	527	1	81159	2	N	14233	14367	1	5	8	890
						42	4	15656	9							
02	127876 X	79052	-0-	-48824	-0-	1700	1	64813	2	N	11399	11414	1			875
						12539	9									
03	141577 X	85297	-0-	-56280	-0-	73077	2	23	4	N	11088	9678	1	2	8	2283
						12197	9									
04	137010 X	70611	-0-	-66399	-0-	60390	2	10221	9	N	9292	10118	1			1457

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9620 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	51447	-0-	51447	51447	573	1	41225	2	Y	8754	7775	1	290	8	689
						20	4	9629	9							
04	SHUT IN	84209	-0-	84209	135656	66343	2	703	4	Y	15603	15717	1	137	8	438
						17163	9									

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

11	154803 X	154803	-0-	-0-	-0-	128624	2	12240	4	N	12672	11888	1			1289
						13939	9									
12	135487 X	135487	-0-	-0-	-0-	482	1	119671	2	N	11942	12721	1			510
						2198	4	13136	9							
01	125749 X	125749	-0-	-0-	-0-	113751	2	152	4	N	10769	10603	1			676
						11846	9									
02	101106 X	101106	-0-	-0-	-0-	305	1	91672	2	N	8294	7882	1			1088
						6	4	9123	9							
03	82604 X	82604	-0-	-0-	-0-	74814	2	504	4	N	6624	6416	1			1296
						7286	9									
*04	82549 X	82549	-0-	-0-	-0-	74652	2	380	4	N	6834	6632	1			1498
						7517	9									

GRIZZLY WEST 77B WELL #: 1H RRCID -> 283231 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 %	51521	-0-	51521	51521	33975	2	402	4	Y	15585	15368	0	7	8	210
						17144	9									
01	0 %	93817	-0-	93817	145338	890	1	64970	2	Y	25415	20707	0	4491	1	426
						27957	9					1	8			
02	0 %	113700	-0-	113700	259038	57277	2	56423	9	Y	51294	47303	0	4347	1	69
												1	8			
03	0 %	47885	-0-	47885	306923	142	1	35294	2	Y	11253	11252	0	2	8	68
						71	4	12378	9							
04	0 %	44252	-0-	44252	351175	116	1	32747	2	Y	10341	10328	0			81
						14	4	11375	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49942 12/28/2017

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113116	-0-	113116	251453	5554	1	99084	2	N	7693	7176	1			943
						16	4	8462	9							
12	SHUT IN	89828	-0-	89828	341281	1815	1	81603	2	N	5796	6297	1	5	8	437
						34	4	6376	9							
01	415983 X	74702	-0-	-341281	-0-	448	1	68992	2	N	4692	4756	1	2	8	371
						101	4	5161	9							
02	57376 X	57376	-0-	-0-	-0-	1364	1	51989	2	N	3491	3329	1			533
						183	4	3840	9							
03	54952 X	54952	-0-	-0-	-0-	51563	2	24	4	N	3059	2745	1			847
						3365	9									
*04	52178 X	52178	-0-	-0-	-0-	48671	2	3507	9	N	3188	3155	1			880

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249800 X	28199	-0-	-221601	-0-	140	1	24021	2	N	2560	2079	1			1439
						1222	4	2816	9							
12	31527 X	31497	-0-	-30	-0-	245	1	25730	2	N	2820	2826	1			1433
						2420	4	3102	9							
01	31527 X	29322	-0-	-2205	-0-	23723	2	2760	4	N	2581	3047	1			967
						2839	9									
02	28476 X	26157	-0-	-2319	-0-	22026	2	1524	4	N	2370	2087	1	6	8	1244
						2607	9									
03	31527 X	26061	-0-	-5466	-0-	144	1	10351	2	N	2182	2676	1	14	8	736
						13166	4	2400	9							
*04	21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	12926	2	7162	4	N	1684	1364	1	14	8	1042
						1852	9									

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61250	-0-	61250	1985514	342	1	58617	2	N	967	932	1			571
						1227	4	1064	9							
12	2044819 X	59305	-0-	-1985514	-0-	536	1	56362	2	N	975					1546
						1334	4	1073	9							
01	141484 X	60253	-0-	-81231	-0-	48819	2	10359	4	N	977	1711	1			812
						1075	9									
02	127792 X	57630	-0-	-70162	-0-	56561	2	252	4	N	743	968	1	28	8	559
						817	9									
03	141484 X	33801	-0-	-107683	-0-	437	1	31374	2	N	515	184	1	110	8	780
						1423	4	567	9							
04	61260 X	87	-0-	-61173	-0-	85	2	2	4	N	-0-	354	1			426

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 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	2142947 X	22375	-0-	-2120572	-0-	332	1	17911	2	N	3414	3347	1			700
						377	4	3755	9							
12	38068 X	19630	-0-	-18438	-0-	2968	1	13107	2	N	3027	2616	1			1111
						225	4	3330	9							
01	38068 X	23621	-0-	-14447	-0-	4179	1	14981	2	N	3768	3986	1			893
						316	4	4145	9							
02	34384 X	17539	-0-	-16845	-0-	14312	2	31	4	N	2905	3087	1	6	8	705
						3196	9									
03	38068 X	24098	-0-	-13970	-0-	586	1	19561	2	N	3592	3226	1			1071
						3951	9									
04	22380 X	21956	-0-	-424	-0-	1567	1	16272	2	N	3517	3682	1	6	8	900
						248	4	3869	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 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	685417 X	12817	-0-	-672600	-0-	11810	2	522	4	N	441	551	1			219
						485	9									
12	53630 X	13067	-0-	-40563	-0-	3	1	12224	2	N	541	382	1	78	8	300
						245	4	595	9							
01	53630 X	12392	-0-	-41238	-0-	11751	2	90	4	N	501	365	1	26	8	410
						551	9									
02	48440 X	10987	-0-	-37453	-0-	19	1	10530	2	N	398	357	1			451
						438	9									
03	53630 X	12299	-0-	-41331	-0-	30	1	11611	2	N	598	711	1	86	8	252
						658	9									
04	12810 X	12666	-0-	-144	-0-	22	1	12009	2	N	537	367	1	2	8	420
						44	4	591	9							

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

11	32820 X	8937	-0-	-23883	-0-	35	1	5967	2	N	841	745	1			597
						2010	4	925	9							
12	33914 X	10841	-0-	-23073	-0-	92	1	9635	2	N	876	378	1			1095
						150	4	964	9							
01	33914 X	13898	-0-	-20016	-0-	8766	2	4057	4	N	977	1309	1			763
						1075	9									
02	30632 X	10736	-0-	-19896	-0-	9685	2	138	4	N	830	936	1	5	8	652
						913	9									
03	33914 X	11577	-0-	-22337	-0-	134	1	9654	2	N	846	956	1	8	8	534
						858	4	931	9							
*04	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	9499	2	423	4	N	800	925	1	6	8	403
						880	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

11	880546 X	103320	-0-	-777226	-0-	487	1	83548	2	N	16617	16161	1			1824
						1006	4	18279	9							
12	94220 X	94220	-0-	-0-	-0-	687	1	72310	2	N	15633	14767	1			2690
						4027	4	17196	9							
01	81687 X	81687	-0-	-0-	-0-	64194	2	2923	4	N	13245	15040	1			895
						14570	9									
02	71885 X	71885	-0-	-0-	-0-	59776	2	33	4	N	10978	11258	1	46	8	569
						12076	9									
03	74780 X	74780	-0-	-0-	-0-	709	1	50966	2	N	13211	12089	1	88	8	1603
						8573	4	14532	9							
*04	84546 X	84546	-0-	-0-	-0-	67263	2	3227	4	N	12778	13239	1	86	8	1056
						14056	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

11	1181293 X	187384	-0-	-993909	-0-	986	1	169195	2	N	12603	12347	1			1312
						3340	4	13863	9							
12	184889 X	184889	-0-	-0-	-0-	1529	1	160872	2	N	12514	12913	1			913
						8723	4	13765	9							
01	182544 X	182544	-0-	-0-	-0-	157931	2	11400	4	N	12012	12416	1			509
						13213	9									
02	166434 X	166434	-0-	-0-	-0-	151869	2	3368	4	N	10179	9484	1	81	8	1123
						11197	9									
03	172152 X	172152	-0-	-0-	-0-	1685	1	121109	2	N	10532	10452	1	131	8	1072
						37773	4	11585	9							
*04	154931 X	154931	-0-	-0-	-0-	133892	2	10548	4	N	9537	9631	1	109	8	869
						10491	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223994	X	223994	-0-	-0-	-0-	214155	2	1322	4	N	7743	7167	1			1140
							8517	9									
12	213922	X	213922	-0-	-0-	-0-	824	1	204567	2	N	7182	7598	1	1	8	723
							631	4	7900	9							
01	194049	X	194049	-0-	-0-	-0-	185999	2	970	4	N	6436	5528	1	2	8	1629
							7080	9									
02	177454	X	177454	-0-	-0-	-0-	570	1	170990	2	N	5308	5883	1			1054
							55	4	5839	9							
03	196541	X	196541	-0-	-0-	-0-	190597	2	22	4	N	5384	5971	1			467
							5922	9									
*04	181439	X	181439	-0-	-0-	-0-	175376	2	697	4	N	4878	4830	1			515
							5366	9									

RANGER 56-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 16621

11	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	1141	1	9926	2	N	215					875
							1502	4	237	9							
12	83762	X	28912	-0-	-54850	-0-	1493	1	22530	2	N	168	375	1			668
							4704	4	185	9							
01	83762	X	29890	-0-	-53872	-0-	262	1	23378	2	N	340	383	1			625
							5876	4	374	9							
02	75656	X	21389	-0-	-54267	-0-	730	1	19305	2	N	372	361	1	13	8	623
							945	4	409	9							
03	83762	X	10582	-0-	-73180	-0-	401	1	9149	2	N	380	197	1	19	8	787
							614	4	418	9							
04	27990	X	4245	-0-	-23745	-0-	426	1	3684	2	N	123	385	1	6	8	519
							135	9									

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9990 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-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	3052	-0-	3052	3052	3052	2852	2	200	9	Y	182	35	1			147
03	SHUT IN	86720	-0-	86720	89772	982	1	70563	2	Y	13795	12780	1	157	8	1005
						15175	9										
04	SHUT IN	126211	-0-	126211	215983	105860	2	336	4	Y	18195	18580	1	130	8	490
						20015	9										

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

11	0	W	23717	-0-	23717	949499	17000	2	298	4	N	5835	5714	1			814
							6419	9									
12	0	W	24243	-0-	24243	973742	69	1	17226	2	N	6116	6359	1	1	8	570
							220	4	6728	9							
01	0	W	25105	-0-	25105	998847	18054	2	510	4	N	5946	5836	1			680
							6541	9									
02	0	W	21300	-0-	21300	1020147	51	1	15592	2	N	5143	5267	1			556
							5657	9									
03	0	W	21808	-0-	21808	1041955	15989	2	5819	9	N	5290	5480	1			366
04	0	W	23609	-0-	23609	1065564	17943	2	89	4	N	5070	4294	1	21	8	1121
							5577	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		17443	-0-	17443	454559	13562	2	197	4	N	3349	3267	1			716
							3684	9									
12	0		17456	-0-	17456	472015	52	1	12996	2	N	3842	4258	1	1	8	299
							182	4	4226	9							
01	485764	X	13749	-0-	-472015	-0-	10668	2	3081	9	N	2801	2579	1			521
02	36820	X	11524	-0-	-25296	-0-	30	1	9021	2	N	2248	1957	1			812
							2473	9									
03	40765	X	12185	-0-	-28580	-0-	9649	2	84	4	N	2229	2551	1			490
							2452	9									
04	39450	X	12722	-0-	-26728	-0-	10158	2	56	4	N	2280	2176	1			594
							2508	9									

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

11	174761	X	174761	-0-	-0-	-0-	149235	2	1378	4	N	21953	21369	1			1763
							24148	9									
12	173751	X	173751	-0-	-0-	-0-	599	1	148642	2	N	21169	21810	1			1122
							1224	4	23286	9							
01	153499	X	153499	-0-	-0-	-0-	132102	2	517	4	N	18982	18850	1	117	8	1137
							20880	9									
02	127203	X	127203	-0-	-0-	-0-	364	1	109172	2	N	16061	15875	1	67	8	1256
							17667	9									
03	122123	X	122123	-0-	-0-	-0-	105184	2	1508	4	N	14028	13967	1	11	8	1306
							15431	9									
*04	104829	X	104829	-0-	-0-	-0-	87300	2	407	4	N	15565	14784	1			2087
							17122	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

11	815359	X	14314	-0-	-801045	-0-	12291	2	2023	9	N	1839	1819	1			316
12	84072	X	13692	-0-	-70380	-0-	11573	2	109	4	N	1827	1852	1			291
							2010	9									
01	84072	X	12672	-0-	-71400	-0-	2	1	10779	2	N	1719	1456	1			554
							1891	9									
02	75936	X	11042	-0-	-64894	-0-	44	1	9345	2	N	1503	1653	1			404
							1653	9									
03	84072	X	12404	-0-	-71668	-0-	10638	2	1766	9	N	1605	1627	1			382
04	81360	X	10961	-0-	-70399	-0-	9453	2	1508	9	N	1371	1269	1			484

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

11	61110	X	19651	-0-	-41459	-0-	15714	2	1165	4	N	2520	2196	1			447
							2772	9									
12	63147	X	28602	-0-	-34545	-0-	106	1	26198	2	N	1908	2034	1			321
							199	4	2099	9							
01	63147	X	28602	-0-	-34545	-0-	26119	2	27	4	N	2233	2205	1			349
							2456	9									
*02	57036	X	25787	-0-	-31249	-0-	78	1	23488	2	N	2018	2022	1			345
							1	4	2220	9							
03	63147	X	32112	-0-	-31035	-0-	29619	2	84	4	N	2190	2025	1			510
							2409	9									
04	61110	X	31020	-0-	-30090	-0-	28606	2	130	4	N	2076	2167	1			419
							2284	9									

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9876 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			-0-

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

*05	64946 X	64946	-0-	-0-	-0-	53772	2	6300	4	N	4431	4440	1			498
						4874	9									
*06	56890 X	56890	-0-	-0-	-0-	664	1	51714	2	N	3784	4026	1			256
						350	4	4162	9							
*07	55276 X	55276	-0-	-0-	-0-	51750	2	236	4	N	2991	2804	1			443
						3290	9									
*08	61057 X	61057	-0-	-0-	-0-	5373	1	51093	2	N	3614	3437	1			620
						616	4	3975	9							
*09	50458 X	50458	-0-	-0-	-0-	1287	1	34554	2	N	2722	2608	1			734
						11623	4	2994	9							
*10	48844 X	48844	-0-	-0-	-0-	41062	2	4487	4	N	2995	3457	1			272
						3295	9									
11	0 W	43934	-0-	43934	43934	233	1	40008	2	N	2510	2177	1			605
						932	4	2761	9							
12	0 W	42277	-0-	42277	86211	318	1	33458	2	N	2577	2585	1			597
						5666	4	2835	9							
01	0 W	40010	-0-	40010	126221	28335	2	8847	4	N	2571	2843	1			325
						2828	9									
02	0 W	35581	-0-	35581	161802	32306	2	896	4	N	2163	2011	1	11	8	466
						2379	9									
03	0 W	35712	-0-	35712	197514	435	1	31329	2	N	2130	2032	1	21	8	543
						1605	4	2343	9							
04	0 W	30708	-0-	30708	228222	28630	2	153	4	N	1750	1829	1	18	8	446
						1925	9									

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

11	44430 X	27027	-0-	-17403	-0-	1955	1	21024	3	Y	3369	3483	0	34	8	222
						342	4	3706	9							
12	28148 X	24098	-0-	-4050	-0-	1852	1	16133	3	Y	3145	3007	0	76	1	249
						2653	4	3460	9			35	8			
01	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	1862	1	20694	3	Y	2849	2618	0	214	1	265
						1589	4	3134	9			1	8			
02	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	1668	1	18531	3	Y	2720	2313	0	266	1	264
						832	4	2992	9			142	8			
03	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	1776	1	20624	3	Y	2818	2092	0	751	1	165
						1300	4	3100	9			74	8			
04	25410 X	22423	-0-	-2987	-0-	58	1	18189	3	Y	2284	2380	1	3	8	66
						1664	4	2512	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

11	52830 X	23563	-0-	-29267	-0-	1609	1	17298	3	Y	3977	4120	0			263
						281	4	4375	9							
12	28055 X	20283	-0-	-7772	-0-	1376	1	11993	3	Y	4493	4291	0	109	1	356
						1972	4	4942	9							
01	23692 X	23692	-0-	-0-	-0-	1436	1	15968	3	Y	4602	4191	0	342	1	425
						1226	4	5062	9							
02	24842 X	24842	-0-	-0-	-0-	1560	1	17325	3	Y	4709	4178	0	480	1	476
						777	4	5180	9							
03	29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	1768	1	20524	3	Y	5468	4044	0	1453	1	319
						1293	4	6015	9			128	8			
*04	27604 X	27604	-0-	-0-	-0-	63	1	20062	3	Y	5131	5297	1	5	8	148
						1835	4	5644	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99630	X	84514	-0-	-15116	-0-	3437	1	62729	3	Y	16187	14809	0	871	1	884
							542	4	17806	9			172	8			
12	93155	X	79825	-0-	-13330	-0-	2346	1	59060	3	Y	15253	14298	0	1318	1	451
							1641	4	16778	9			70	8			
01	93155	X	67157	-0-	-25998	-0-	2145	1	48594	3	Y	13015	12119	0	645	1	702
							2101	4	14317	9							
02	84140	X	60539	-0-	-23601	-0-	1816	1	43148	3	Y	11486	10889	0	622	1	674
							2940	4	12635	9			3	8			
03	93155	X	69987	-0-	-23168	-0-	1972	1	51909	3	Y	12171	11484	0	501	1	788
							2718	4	13388	9			72	8			
04	84510	X	66340	-0-	-18170	-0-	2118	1	50590	3	Y	11779	10491	0	1242	1	825
							675	4	12957	9			9	8			

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144000	X	75750	-0-	-68250	-0-	2648	1	60717	3	Y	10041	9498	0	346	1	371
							1340	4	11045	9			91	8			
12	61548	X	61548	-0-	-0-	-0-	2007	1	48812	3	Y	8215	7276	0	782	1	493
							1692	4	9037	9			35	8			
01	54622	X	53097	-0-	-1525	-0-	1738	1	42720	3	Y	7097	6521	0	651	1	418
							832	4	7807	9							
02	49336	X	41229	-0-	-8107	-0-	1393	1	31374	3	Y	5240	4791	0	467	1	400
							2698	4	5764	9							
03	54622	X	44862	-0-	-9760	-0-	1384	1	35086	3	Y	5817	5206	0	477	1	505
							1993	4	6399	9			29	8			
04	52860	X	37613	-0-	-15247	-0-	1317	1	30659	3	Y	5043	4785	0	422	1	337
							90	4	5547	9			4	8			

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45447	X	45447	-0-	-0-	-0-	1516	1	34756	3	Y	7644	7171	0	262	1	280
							767	4	8408	9			88	8			
12	43695	X	43695	-0-	-0-	-0-	1363	1	33144	3	Y	7308	6436	0	680	1	435
							1149	4	8039	9			37	8			
01	38319	X	38319	-0-	-0-	-0-	1196	1	29386	3	Y	6513	5971	0	594	1	383
							573	4	7164	9							
02	33768	X	30899	-0-	-2869	-0-	996	1	22443	3	Y	5027	4585	0	443	1	382
							1930	4	5530	9							
03	37386	X	35078	-0-	-2308	-0-	1035	1	26220	3	Y	5758	5138	0	469	1	498
							1489	4	6334	9			35	8			
04	36180	X	31459	-0-	-4721	-0-	1058	1	24645	3	Y	5167	4888	0	428	1	344
							72	4	5684	9			5	8			

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47145	X	47145	-0-	-0-	-0-	1568	1	35940	3	Y	8039	7456	0	272	1	291
							794	4	8843	9			139	8			
12	46641	X	46641	-0-	-0-	-0-	1450	1	35264	3	Y	7913	6959	0	732	1	470
							1223	4	8704	9			43	8			
01	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	1264	1	31073	3	Y	6865	6303	0	628	1	404
							605	4	7552	9							
02	36036	X	33611	-0-	-2425	-0-	1068	1	24055	3	Y	5835	5297	0	502	1	440
							2069	4	6419	9							
03	39897	X	37734	-0-	-2163	-0-	1116	1	28303	3	Y	6097	5471	0	501	1	531
							1608	4	6707	9			34	8			
04	38610	X	33680	-0-	-4930	-0-	1136	1	26458	3	Y	5463	5172	0	454	1	364
							77	4	6009	9			4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117330	X	104919	-0-	-12411	-0-	4687	1	85535	3	Y	12690	11468	0	674	1	684
							738	4	13959	9			282	8			
12	93155	X	93024	-0-	-131	-0-	2994	1	75347	3	Y	11445	10693	0	992	1	338
							2093	4	12590	9			106	8			
01	93155	X	84584	-0-	-8571	-0-	2971	1	67310	3	Y	10358	9628	0	511	1	557
							2909	4	11394	9							
02	84140	X	75517	-0-	-8623	-0-	2485	1	59073	3	Y	9032	8566	0	490	1	530
							4024	4	9935	9			3	8			
03	93155	X	84824	-0-	-8331	-0-	2605	1	68559	3	Y	9155	8629	0	379	1	594
							3589	4	10071	9			83	8			
04	90150	X	73681	-0-	-16469	-0-	2569	1	61341	3	Y	8138	7266	0	882	1	572
							819	4	8952	9			12	8			

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110400	X	68877	-0-	-41523	-0-	2440	1	55954	3	Y	8407	7887	0	288	1	308
							1235	4	9248	9			128	8			
12	66588	X	54414	-0-	-12174	-0-	1789	1	43506	3	Y	6919	6117	0	656	1	415
							1508	4	7611	9			39	8			
01	66588	X	49132	-0-	-17456	-0-	1608	1	39510	3	Y	6586	6018	0	598	1	385
							769	4	7245	9							
02	60144	X	40307	-0-	-19837	-0-	1356	1	30553	3	Y	5246	4775	0	458	1	398
							2627	4	5771	9							
03	66588	X	44173	-0-	-22415	-0-	1364	1	34590	3	Y	5686	5095	0	466	1	494
							1964	4	6255	9			29	8			
04	64440	X	38264	-0-	-26176	-0-	1347	1	31363	3	Y	4965	4707	0	415	1	332
							92	4	5462	9			5	8			

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6362	-0-	6362	6362	133	1	4644	3	N	1344	848	0	35	1	365
							107	4	1478	9			96	8			
12	0	W	223353	-0-	223353	229715	5903	1	177039	3	N	35279	33677	0	1321	1	370
							1604	4	38807	9			276	8			
01	0	W	220630	-0-	220630	450345	6043	1	172803	3	N	31430	29456	0	1631	1	345
							7211	4	34573	9			368	8			
02	0	W	149538	-0-	149538	599883	4499	1	119877	3	N	19053	17477	0	1482	1	270
							4204	4	20958	9			169	8			
03	0	W	112821	-0-	112821	712704	2578	1	92785	3	N	14305	13348	0	919	1	218
							1722	4	15736	9			90	8			
04	0	W	105958	-0-	105958	818662	2904	1	87044	3	N	11625	10812	0	730	1	241
							3222	4	12788	9			60	8			

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		216054	-0-	216054	318383	5096	1	177963	3	N	28724	27393	0	1330	1	475
							1399	4	31596	9			65	8			
12	SHUT IN		199418	-0-	199418	517801	5469	1	164008	3	N	25106	23802	0	1224	1	475
							2324	4	27617	9			80	8			
01	SHUT IN		172463	-0-	172463	690264	4862	1	139024	3	N	20658	19293	0	1312	1	425
							5853	4	22724	9			103	8			
02	SHUT IN		133397	-0-	133397	823661	4076	1	108612	3	N	15655	14210	0	1342	1	475
							3488	4	17221	9			53	8			
03	SHUT IN		127647	-0-	127647	951308	2967	1	106779	3	N	14537	13613	0	1058	1	303
							1910	4	15991	9			38	8			
04	SHUT IN		108502	-0-	108502	1059810	2987	1	89536	3	N	11556	10772	0	751	1	298
							3267	4	12712	9			38	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	SHUT IN	176143	-0-	176143	176143	5468	1	145714	3	N	17635	15363	0	1800	1	350
						5562	4	19399	9			122	8			
03	SHUT IN	76048	-0-	76048	252191	1819	1	65485	3	N	6941	6432	0	649	1	173
						1109	4	7635	9			37	8			
04	SHUT IN	281218	-0-	281218	533409	7944	1	238107	3	N	24165	21612	0	1998	1	581
						8585	4	26582	9			147	8			

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

11	150960 X	123551	-0-	-27409	-0-	3896	1	85923	3	N	29347	27109	0	2101	1	358
						1450	4	32282	9							
12	155992 X	93692	-0-	-62300	-0-	2733	1	62707	3	N	21976	20453	0	1550	1	330
						4078	4	24174	9			1	8			
01	155992 X	76702	-0-	-79290	-0-	2351	1	49418	3	N	17702	16632	0	1173	1	227
						5461	4	19472	9							
02	140896 X	58445	-0-	-82451	-0-	1726	1	38145	3	N	13940	12836	0	1076	1	240
						3240	4	15334	9			15	8			
03	155992 X	31245	-0-	-124747	-0-	937	1	20601	3	N	6885	6496	0	554	1	70
						2133	4	7574	9			5	8			
04	150960 X	1644	-0-	-149316	-0-	55	1	946	3	N	433	228	0	26	1	198
						167	4	476	9			51	8			

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

11	110363 X	110363	-0-	-0-	-0-	3531	1	77877	3	N	25371	23220	0	1904	1	469
						1047	4	27908	9			44	8			
12	89435 X	89435	-0-	-0-	-0-	2643	1	60640	3	N	20167	18672	0	1499	1	418
						3968	4	22184	9			47	8			
01	77909 X	77909	-0-	-0-	-0-	2485	1	52232	3	N	17456	16332	0	1240	1	261
						3990	4	19202	9			41	8			
02	68097 X	68097	-0-	-0-	-0-	2077	1	45899	3	N	15123	13789	0	1294	1	288
						3486	4	16635	9			13	8			
03	68975 X	68975	-0-	-0-	-0-	2065	1	45409	3	N	14993	13774	0	1220	1	284
						5009	4	16492	9			3	8			
*04	56996 X	56996	-0-	-0-	-0-	2234	1	37950	3	N	12430	11303	0	1041	1	348
						3139	4	13673	9			22	8			

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF. N/A

11	SHUT IN	4670	-0-	4670	4670	99	1	3461	3	N	935	626	0	26	1	269
						81	4	1029	9			14	8			
12	SHUT IN	157221	-0-	157221	161891	4009	1	120255	3	N	28971	28035	0	897	1	308
						1089	4	31868	9							
01	SHUT IN	176020	-0-	176020	337911	4559	1	130351	3	N	32427	31141	0	1230	1	364
						5440	4	35670	9							
02	SHUT IN	151285	-0-	151285	489196	4289	1	114293	3	N	26086	24657	0	1412	1	381
						4008	4	28695	9							
03	SHUT IN	139697	-0-	139697	628893	3035	1	109234	3	N	23092	22031	0	1082	1	360
						2027	4	25401	9							
04	SHUT IN	118479	-0-	118479	747372	3061	1	91740	3	N	18439	17636	0	770	1	393
						3395	4	20283	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164670	X	125523	-0-	-39147	-0-	2972	1	103755	3	N	16623	15848	0	775	1	471
							511	4	18285	9			24	8			
12	170159	X	107718	-0-	-62441	-0-	2939	1	88122	3	N	14577	13929	0	657	1	411
							622	4	16035	9			51	8			
01	170159	X	98999	-0-	-71160	-0-	2748	1	78590	3	N	13376	12668	0	741	1	325
							2947	4	14714	9			53	8			
02	153692	X	87591	-0-	-66101	-0-	2630	1	70095	3	N	11468	10573	0	866	1	328
							2251	4	12615	9			26	8			
03	170159	X	92307	-0-	-77852	-0-	2100	1	75595	3	N	11998	11284	0	749	1	271
							1414	4	13198	9			22	8			
04	164670	X	50784	-0-	-113886	-0-	1388	1	41592	3	N	5679	5340	0	349	1	239
							1557	4	6247	9			22	8			

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

09	0	W	61217	-0-	61217	61217	1827	1	38515	3	N	16660	15168	0	794	1	579
							2549	4	18326	9			119	8			
10	0	W	166366	-0-	166366	227583	5010	1	110185	3	N	41694	39288	0	2672	1	213
							5308	4	45863	9			100	8			
11	0	W	121416	-0-	121416	348999	3827	1	84412	3	N	28866	26627	0	2064	1	351
							1424	4	31753	9			37	8			
12	0	W	95932	-0-	95932	444931	2797	1	64170	3	N	22539	20915	0	1586	1	337
							4172	4	24793	9			52	8			
01	0	W	78673	-0-	78673	523604	2410	1	50653	3	N	18194	17047	0	1202	1	232
							5597	4	20013	9			50	8			
02	0	W	66757	-0-	66757	590361	1970	1	43553	3	N	15941	14630	0	1228	1	273
							3699	4	17535	9			42	8			
03	0	W	32814	-0-	32814	623175	984	1	21640	3	N	7227	6845	0	581	1	74
							2240	4	7950	9							
04	0	W	368	-0-	368	623543	13	1	218	3	N	89	84	0	6	1	73
							39	4	98	9							

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

*05	230919	X	103307	-0-	-127612	-0-	3383	1	81661	3	N	16220	15726	1	106	8	388
							421	4	17842	9							
06	223470	X	170927	-0-	-52543	-0-	6512	1	139725	3	N	21452	21418	1	39	8	383
							1093	4	23597	9							
07	230919	X	193158	-0-	-37761	-0-	6820	1	164536	3	N	19820	15141	0	4778	1	277
							21802	9					7	8			
08	230919	X	144088	-0-	-86831	-0-	5032	1	123445	3	N	14192	13023	0	994	1	376
							15611	9					76	8			
09	223470	X	126020	-0-	-97450	-0-	3900	1	108865	3	N	11883	11097	0	875	1	257
							184	4	13071	9			30	8			
10	230919	X	113618	-0-	-117301	-0-	3412	1	97815	3	N	11038	9995	0	886	1	376
							249	4	12142	9			38	8			
11	223470	X	95949	-0-	-127521	-0-	2390	1	83415	3	N	8855	8256	0	623	1	329
							403	4	9741	9			23	8			
12	230919	X	90115	-0-	-140804	-0-	2596	1	77843	3	N	8414	7754	0	581	1	370
							421	4	9255	9			38	8			
01	230919	X	86729	-0-	-144190	-0-	2542	1	72696	3	N	7968	7244	0	686	1	348
							2726	4	8765	9			60	8			
02	208572	X	73679	-0-	-134893	-0-	2325	1	61951	3	N	6740	5959	0	766	1	333
							1989	4	7414	9			30	8			
03	230919	X	78770	-0-	-152149	-0-	1896	1	68249	3	N	6734	6192	0	676	1	174
							1218	4	7407	9			25	8			
04	223470	X	73614	-0-	-149856	-0-	2079	1	62301	3	N	6325	5661	0	523	1	307
							2276	4	6958	9			8	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		80636	-0-	80636	80636	2575	1	62152	3	N	14172	13737	1	94	8	341
							320	4	15589	9							
06	0		181532	-0-	181532	262168	6665	1	143022	3	N	27933	27721	1	51	8	502
							1119	4	30726	9							
07	0		138329	-0-	138329	400497	4686	1	113036	3	N	18734	14743	0	4217	1	270
							20607	9					6	8			
08	0		104757	-0-	104757	505254	3514	1	86220	3	N	13657	12789	0	694	1	444
							15023	9									
09	0		84900	-0-	84900	590154	2527	1	70557	3	N	10633	10245	0	567	1	237
							120	4	11696	9			28	8			
10	0		70646	-0-	70646	660800	2046	1	58643	3	N	8915	8278	0	531	1	311
							150	4	9807	9			32	8			
11	0		68859	-0-	68859	729659	1636	1	57128	3	N	8926	8450	0	427	1	337
							276	4	9819	9			23	8			
12	0		54511	-0-	54511	784170	1505	1	45135	3	N	6934	6586	0	337	1	315
							244	4	7627	9			33	8			
01	0		63325	-0-	63325	847495	1761	1	50358	3	N	8470	7866	0	475	1	378
							1889	4	9317	9			66	8			
02	0		49670	-0-	49670	897165	1493	1	39792	3	N	6461	5982	0	492	1	334
							1278	4	7107	9			31	8			
03	0		52758	-0-	52758	949923	1201	1	43207	3	N	6890	6584	0	428	1	185
							771	4	7579	9			27	8			
04	0		51840	-0-	51840	1001763	1407	1	42175	3	N	6107	5631	0	354	1	306
							1540	4	6718	9			1	8			

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91294	X	91294	-0-	-0-	-0-	2740	1	66133	3	N	18255	17810	0	792	1	687
							2340	4	20081	9			2	8			
*06	73106	X	73106	-0-	-0-	-0-	2347	1	50353	3	N	14167	13667	0	467	1	719
							4822	4	15584	9			1	8			
*07	56127	X	56127	-0-	-0-	-0-	1614	1	38928	3	N	11465	11364	0	359	1	461
							2973	4	12612	9							
*08	60809	X	60809	-0-	-0-	-0-	1731	1	42478	3	N	12440	12069	0	342	1	490
							2916	4	13684	9							
*09	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	1124	1	31394	3	N	9440	9227	0	252	1	451
							1691	4	10384	9							
*10	48603	X	48603	-0-	-0-	-0-	1279	1	36651	3	N	9617	9197	0	332	1	539
							94	4	10579	9							
11	0	W	42661	-0-	42661	42661	915	1	31957	3	N	8728	8614	0	239	1	414
							188	4	9601	9							
12	0	W	39704	-0-	39704	82365	988	1	29621	3	N	8098	7794	0	221	1	497
							187	4	8908	9							
01	0	W	37187	-0-	37187	119552	928	1	26550	3	N	7646	7539	0	250	1	354
							1298	4	8411	9							
02	0	W	15073	-0-	15073	134625	380	1	10133	3	N	3850	3839	0	125	1	237
							325	4	4235	9			3	8			
03	0	W	13068	-0-	13068	147693	277	1	9984	3	N	2383	2089	0	99	1	432
							186	4	2621	9							
04	0	W	26982	-0-	26982	174675	683	1	20466	3	N	4577	4158	0	172	1	679
							798	4	5035	9							

RANGER WELL #: RRCID -> 283915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 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
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137880	X	83611	-0-	-54269	-0-	77740	2	510	4	Y	4874	4555	1	76	8	790
							5361	9									
12	117738	X	91861	-0-	-25877	-0-	86228	2	443	4	Y	4718	4507	1	172	8	829
							5190	9									
01	103974	X	88082	-0-	-15892	-0-	79305	2	3770	4	Y	4552	4405	1	156	8	820
							5007	9									
02	88312	X	78337	-0-	-9975	-0-	73818	2	66	4	Y	4048	3191	1	93	8	1584
							4453	9									
03	97774	X	84768	-0-	-13006	-0-	80128	2	4640	9	Y	4218	4982	1	114	8	706
04	88920	X	24657	-0-	-64263	-0-	22988	2	59	4	Y	1464	1900	1			270
							1610	9									

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111921	X	111921	-0-	-0-	-0-	90615	2	1030	4	Y	18433	18718	0			158
							20276	9									
12	113119	X	107225	-0-	-5894	-0-	88260	2	696	4	Y	16608	16543	0			223
							18269	9									
01	113119	X	83223	-0-	-29896	-0-	69201	2	419	4	Y	12366	12339	0			250
							13603	9									
02	102172	X	69114	-0-	-33058	-0-	57860	2	11254	9	Y	10231	10101	0			380
03	113119	X	60294	-0-	-52825	-0-	50586	2	9708	9	Y	8825	8631	0			574
04	109470	X	55173	-0-	-54297	-0-	45166	2	68	4	Y	9035	9034	0			575
							9939	9									

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72231	X	72231	-0-	-0-	-0-	51338	2	339	4	Y	18685	19032	0			160
							20554	9									
12	66316	X	66316	-0-	-0-	-0-	46373	2	159	4	Y	17985	17903	0			242
							19784	9									
01	66216	X	43330	-0-	-22886	-0-	28905	2	275	4	Y	12864	12846	0			260
							14150	9									
02	59808	X	37430	-0-	-22378	-0-	26407	2	1	4	Y	10020	9907	0			373
							11022	9									
03	66216	X	NO RPT	-0-	-66216	-0-					Y	NO RPT					373
04	64080	X	NO RPT	-0-	-64080	-0-					Y	NO RPT					373

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115857	X	115857	-0-	-0-	-0-	83926	2	6047	4	Y	23531	23456	0			292
							25884	9									
12	106598	X	106598	-0-	-0-	-0-	82884	2	770	4	Y	20858	20765	0			385
							22944	9									
01	98022	X	90565	-0-	-7457	-0-	71042	2	1219	4	Y	16640	16598	0			427
							18304	9									
02	88536	X	57709	-0-	-30827	-0-	45884	2	51	4	Y	10704	10750	0			381
							11774	9									
03	98022	X	73082	-0-	-24940	-0-	58690	2	4	4	Y	13080	12714	0			747
							14388	9									
04	94860	X	62404	-0-	-32456	-0-	50190	2	442	4	Y	10702	10988	0			461
							11772	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124629	X	124629	-0-	-0-	-0-	42530	2	49411	4	Y	29716	28527	1			1298
							32688	9									
*11	89114	X	89114	-0-	-0-	-0-	66635	2	22479	4	Y	-0-	30178	1			1753
*12	150098	X	150098	-0-	-0-	-0-	109561	2	40537	9	N	36852	36867	1			1738
*01	109450	X	109450	-0-	-0-	-0-	81151	4	28299	9	N	25726	26055	1			1109
*02	109450	X	109450	-0-	-0-	-0-	81151	4	28299	9	Y	25726	26055	1			1109
*03	115472	X	115472	-0-	-0-	-0-	51012	2	36388	4	Y	25520	25673	1			956
							28072	9									
*04	103639	X	103639	-0-	-0-	-0-	63560	2	16548	4	Y	21392	21367	1			981
							23531	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

11	60053	X	60053	-0-	-0-	-0-	52366	2	171	4	N	6833	6732	1			590
							7516	9									
12	54266	X	54266	-0-	-0-	-0-	47167	2	198	4	N	6274	6197	1	159	8	508
							6901	9									
01	47541	X	47541	-0-	-0-	-0-	39485	2	1565	4	N	5901	5646	1	207	8	556
							6491	9									
*02	40820	X	40820	-0-	-0-	-0-	35140	2	165	4	N	5014	4766	1	194	8	610
							5515	9									
*03	40690	X	40690	-0-	-0-	-0-	28129	2	4970	4	N	6901	6869	1	185	8	457
							7591	9									
*04	38820	X	30107	-0-	-8713	-0-	23912	2	2632	4	N	3239	3246	1	384	8	66
							3563	9									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

11	126038	X	126038	-0-	-0-	-0-	97149	2	777	4	Y	25556	25472	0			318
							28112	9									
12	107644	X	107644	-0-	-0-	-0-	82931	2	455	4	Y	22053	21964	0			407
							24258	9									
01	104718	X	36619	-0-	-68099	-0-	27636	2	32	4	Y	8137	8335	0			209
							8951	9									
02	94584	X	73800	-0-	-20784	-0-	58059	2	15741	9	Y	14310	14009	0			510
03	104718	X	67940	-0-	-36778	-0-	53878	2	3	4	Y	12781	12561	0			730
							14059	9									
04	101340	X	57331	-0-	-44009	-0-	46368	2	44	4	Y	9926	10228	0			428
							10919	9									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

11	118290	X	118290	-0-	-0-	-0-	92815	2	1133	4	N	22129	22191	0			344
							24342	9									
12	99975	X	99779	-0-	-196	-0-	77786	2	2053	4	N	18127	18199	0			272
							19940	9									
01	99975	X	83487	-0-	-16488	-0-	58354	2	7597	4	N	15942	15766	0			448
							17536	9									
02	90300	X	80950	-0-	-9350	-0-	63236	2	2132	4	N	14165	14195	0			418
							15582	9									
03	99975	X	70788	-0-	-29187	-0-	57622	2	446	4	N	11564	11738	0			244
							12720	9									
04	96750	X	75610	-0-	-21140	-0-	62593	2	1	4	N	11833	11738	0			339
							13016	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49680	X	46827	-0-	-2853	-0-	15433	2	18950	4	Y	11313	11531	1			1178
							12444	9									
12	51336	X	48730	-0-	-2606	-0-	26342	2	9368	4	Y	11836	12363	1			651
							13020	9									
01	51336	X	47345	-0-	-3991	-0-	19723	2	15929	4	Y	10630	10536	1			745
							11693	9									
02	46368	X	39086	-0-	-7282	-0-	27426	2	577	4	Y	10075	9309	1			1511
							11083	9									
03	51336	X	29858	-0-	-21478	-0-	19934	2	2051	4	Y	7157	8016	1			652
							7873	9									
04	46830	X	44023	-0-	-2807	-0-	27915	2	4008	4	Y	11000	10215	1			1437
							12100	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

*11	80190	X	48106	-0-	-32084	-0-	12756	2	25429	4	N	9019	9672	1			342
							9921	9									
*12	82863	X	33696	-0-	-49167	-0-	292	2	26726	4	N	6071	6050	1			363
							6678	9									
*01	82863	X	30303	-0-	-52560	-0-	20330	2	3339	4	N	6031	5314	1			1080
							6634	9									
*02	74844	X	32621	-0-	-42223	-0-	24193	2	1754	4	N	6067	6432	1			715
							6674	9									
*03	82863	X	44370	-0-	-38493	-0-	31986	2	3055	4	N	8481	8040	1			1156
							9329	9									
*04	48120	X	32517	-0-	-15603	-0-	15743	2	8452	4	N	7565	8363	1			358
							8322	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

11	SHUT IN		201027	-0-	201027	201027	149677	2	4791	4	N	42326	42134	0			192
							46559	9									
12	SHUT IN		211448	-0-	211448	412475	153905	2	5117	4	N	47660	47592	0			260
							52426	9									
01	SHUT IN		190925	-0-	190925	603400	142360	2	1992	4	N	42339	42189	0			410
							46573	9									
*02	779616	X	176216	-0-	-603400	-0-	131759	2	1322	4	N	39214	39242	0			382
							43135	9									
*03	175049	X	175049	-0-	-0-	-0-	132765	2	128	4	N	38324	38416	0			290
							42156	9									
*04	157571	X	157571	-0-	-0-	-0-	119691	2	1	4	N	34435	34387	0			338
							37879	9									

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

11	0	W	70451	-0-	70451	301322	53922	2	742	4	Y	14352	14278	0			202
							15787	9									
12	0	W	58257	-0-	58257	359579	45797	2	242	4	Y	11107	11122	0			187
							12218	9									
01	0	W	51037	-0-	51037	410616	39897	2	50	4	Y	10082	10128	0			141
							11090	9									
*02	0	W	20677	-0-	20677	431293	16238	2	55	4	Y	3985	3944	0			182
							4384	9									
*03	524819	X	93526	-0-	-431293	-0-	72637	2	1334	4	Y	17777	17744	0			215
							19555	9									
*04	86632	X	86632	-0-	-0-	-0-	67240	2	129	4	Y	17512	17404	0			323
							19263	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	157383	-0-	157383	613027	119380	2	3235	4	Y	31607	31423	0			445
							34768	9									
12	0	W	132167	-0-	132167	745194	101263	2	1677	4	Y	26570	26567	0			448
							29227	9									
01	0	W	122598	-0-	122598	867792	93136	2	1727	4	Y	25214	25309	0			353
							27735	9									
*02	0	W	58426	-0-	58426	926218	44746	2	378	4	Y	12093	11893	0			553
							13302	9									
*03	963960	X	37742	-0-	-926218	-0-	29388	2	522	4	Y	7120	7587	0			86
							7832	9									
04	157380	X	61299	-0-	-96081	-0-	47432	2	3	4	Y	12604	12457	0			233
							13864	9									

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130694	-0-	130694	593746	101366	2	1312	4	Y	25469	25474	0			340
							28016	9									
12	0	W	74384	-0-	74384	668130	57998	2	473	4	Y	14466	14545	0			261
							15913	9									
01	0	W	80673	-0-	80673	748803	64507	2	707	4	Y	14054	14061	0			254
							15459	9									
*02	827500	X	78697	-0-	-748803	-0-	62557	2	27	4	Y	14648	14496	0			406
							16113	9									
*03	203701	X	74209	-0-	-129492	-0-	58655	2	163	4	Y	13992	14050	0			348
							15391	9									
*04	130680	X	67818	-0-	-62862	-0-	53308	2	261	4	Y	12954	13016	0			286
							14249	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154806	-0-	154806	701290	115681	2	3256	4	Y	32608	32573	0			435
							35869	9									
12	0	W	139057	-0-	139057	840347	101948	2	6288	4	Y	28019	27948	0			506
							30821	9									
01	0	W	129351	-0-	129351	969698	98116	2	2100	4	Y	26486	26513	0			479
							29135	9									
02	0	W	80188	-0-	80188	1049886	60397	2	1388	4	Y	16730	16746	0			463
							18403	9									
03	1134733	X	84847	-0-	-1049886	-0-	64317	2	1219	4	Y	17555	17582	0			436
							19311	9									
*04	82220	X	82220	-0-	-0-	-0-	61908	2	1463	4	Y	17135	17193	0			378
							18849	9									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 12015 PERF.16522 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55489	-0-	55489	209293	50779	2	345	4	Y	3968	3944	0			56
							4365	9									
12	0	W	50164	-0-	50164	259457	46117	2	294	4	Y	3412	3410	0			58
							3753	9									
01	0	W	44726	-0-	44726	304183	41585	2	6	4	Y	2850	2868	0			40
							3135	9									
*02	0	W	17551	-0-	17551	321734	16362	2	1189	9	Y	1081	1072	0			49
*03	439519	X	117785	-0-	-321734	-0-	104849	2	3489	4	Y	8588	8533	0			104
							9447	9									
*04	214322	X	214322	-0-	-0-	-0-	193045	2	3803	4	Y	15885	15696	0			293
							17474	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76868	-0-	76868	76868	696	1	28050	2	Y	17405	15609	0	1133	1	663
						28976	4	19146	9							
01	SHUT IN	108826	-0-	108826	185694	2853	1	66123	2	Y	24873	24768	0			768
						12490	4	27360	9							
*02	220334 X	34640	-0-	-185694	-0-	1161	1	21227	2	Y	9804	10247	0			325
						1468	4	10784	9							
*03	56358 X	9062	-0-	-47296	-0-	118	1	4775	2	Y	3223	3344	0			204
						624	4	3545	9							
*04	54540 X	53693	-0-	-847	-0-	1402	1	35838	2	Y	12280	12055	0			429
						2945	4	13508	9							

CBR 6-7F WELL #: RRCID -> 283443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10776 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	40762	-0-	40762	40762	27127	2	1095	4	N	11400	10247	1			1153
						12540	9									
02	SHUT IN	24203	-0-	24203	64965	16693	2	31	4	N	6799	7489	1			463
						7479	9									
03	SHUT IN	37025	-0-	37025	101990	24718	2	52	4	N	11141	9911	0	888	1	805
						12255	9									
04	SHUT IN	48417	-0-	48417	150407	34177	2	8	4	N	12938	12831	0	177	1	735
						14232	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

12	SHUT IN	32280	-0-	32280	32280	24812	2	34	4	Y	6758	6409	0	30	1	319
						7434	9									
01	SHUT IN	112793	-0-	112793	145073	83823	2	3317	4	Y	23321	23509	0			131
						25653	9									
02	SHUT IN	73994	-0-	73994	219067	57459	2	741	4	Y	14358	14293	0			196
						15794	9									
03	274575 X	55508	-0-	-219067	-0-	44300	2	11208	9	Y	10189	10191	0			194
04	54690 X	48424	-0-	-6266	-0-	38358	2	1	4	Y	9150	9201	0			143
						10065	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

12	SHUT IN	12345	-0-	12345	12345	10719	2	1626	9	Y	1478	1401	0	7	1	70
01	SHUT IN	95827	-0-	95827	108172	70634	2	4210	4	Y	19075	19038	0			107
						20983	9									
02	SHUT IN	72255	-0-	72255	180427	56832	2	445	4	Y	13616	13537	0			186
						14978	9									
03	222354 X	41927	-0-	-180427	-0-	33740	2	8187	9	Y	7443	7487	0			142
04	54300 X	44953	-0-	-9347	-0-	35705	2	2	4	Y	8405	8416	0			131
						9246	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	38389	-0-	38389	38389	28906	2	9483	9	Y	8621	8176	0	38	1	407
01	SHUT IN	117710	-0-	117710	156099	86517	2	5001	4	Y	23811	24084	0			134
						26192	9									
02	SHUT IN	71970	-0-	71970	228069	55543	2	2407	4	Y	12745	12705	0			174
						14020	9									
*03	277933 X	49864	-0-	-228069	-0-	40529	2	482	4	Y	8048	8069	0			153
						8853	9									
*04	53760 X	37395	-0-	-16365	-0-	30143	2	363	4	Y	6263	6318	0			98
						6889	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

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-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

12	0	52286	-0-	52286	52286	38877	2	439	4	Y	11791	11183	0	52	1	556
						12970	9									
01	SHUT IN	97687	-0-	97687	149973	73982	2	1470	4	Y	20214	20656	0			114
						22235	9									
02	SHUT IN	80064	-0-	80064	230037	62817	2	366	4	Y	15346	15251	0			209
						16881	9									
03	303743 X	73706	-0-	-230037	-0-	57408	2	16298	9	Y	14816	14743	0			282
04	61170 X	60545	-0-	-625	-0-	47882	2	12663	9	Y	11512	11614	0			180

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

12	SHUT IN	32755	-0-	32755	32755	280	1	11266	2	Y	8075	7242	0	525	1	308
						12326	4	8883	9							
01	SHUT IN	120079	-0-	120079	152834	3160	1	73240	2	Y	27917	27363	0			862
						12970	4	30709	9							
02	203937 X	51103	-0-	-152834	-0-	2035	1	37212	2	Y	8757	9329	0			290
						2223	4	9633	9							
03	111259 X	35142	-0-	-76117	-0-	673	1	27217	2	Y	6255	6149	0			396
						371	4	6881	9							
04	107670 X	2813	-0-	-104857	-0-	75	1	1905	2	Y	538	915	0			19
						241	4	592	9							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

11	0	108389	-0-	108389	555497	83020	2	2299	4	Y	20973	20985	0			280
						23070	9									
12	648293 X	92796	-0-	-555497	-0-	72749	2	963	4	Y	17349	17316	0			313
						19084	9									
01	85560 X	82141	-0-	-3419	-0-	64110	2	711	4	Y	15745	15773	0			285
						17320	9									
02	77280 X	40041	-0-	-37239	-0-	31873	2	107	4	Y	7328	7410	0			203
						8061	9									
03	85560 X	59091	-0-	-26469	-0-	46567	2	117	4	Y	11279	11202	0			280
						12407	9									
04	82800 X	57209	-0-	-25591	-0-	45653	2	196	4	Y	10327	10379	0			228
						11360	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167731 X	167731	-0-	-0-	-0-	126997	2	5505	4	Y	32026	31943	0			455
						35229	9									
12	161039 X	161039	-0-	-0-	-0-	128189	2	218	4	Y	29665	29781	0			339
						32632	9									
01	159619 X	76079	-0-	-83540	-0-	57547	2	2547	4	Y	14532	14663	0			208
						15985	9									
02	144172 X	49771	-0-	-94401	-0-	39156	2	395	4	Y	9291	9336	0			163
						10220	9									
03	159619 X	115162	-0-	-44457	-0-	90941	2	376	4	Y	21677	21529	0			311
						23845	9									
04	154470 X	101925	-0-	-52545	-0-	81114	2	268	4	Y	18675	18571	0			415
						20543	9									

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

11	264010 X	264010	-0-	-0-	-0-	229269	2	6390	4	Y	25774	25519	0			366
						28351	9									
12	303566 X	303566	-0-	-0-	-0-	267953	2	3735	4	Y	28980	29015	0			331
						31878	9									
01	180505 X	180505	-0-	-0-	-0-	134975	2	26911	4	Y	16926	17015	0			242
						18619	9									
02	241377 X	241377	-0-	-0-	-0-	206907	2	9681	4	Y	22535	22382	0			395
						24789	9									
03	212225 X	212225	-0-	-0-	-0-	185395	2	5519	4	Y	19374	19491	0			278
						21311	9									
*04	179516 X	179516	-0-	-0-	-0-	150989	2	11664	4	Y	15330	15268	0			340
						16863	9									

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

11	131955 X	131955	-0-	-0-	-0-	104385	2	687	4	Y	24439	24327	0			347
						26883	9									
12	129177 X	113296	-0-	-15881	-0-	89610	2	23686	9	Y	21533	21634	0			246
01	129177 X	84982	-0-	-44195	-0-	64171	2	3962	4	Y	15317	15344	0			219
						16849	9									
02	116676 X	112891	-0-	-3785	-0-	89406	2	399	4	Y	20987	20838	0			368
						23086	9									
03	129177 X	121998	-0-	-7179	-0-	98002	2	5	4	Y	21810	21865	0			313
						23991	9									
04	125010 X	55944	-0-	-69066	-0-	44552	2	66	4	Y	10296	10380	0			229
						11326	9									

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

11	176993 X	176993	-0-	-0-	-0-	135316	2	5232	4	Y	33132	32991	0			471
						36445	9									
12	188201 X	188201	-0-	-0-	-0-	137837	2	12675	4	Y	34263	34343	0			391
						37689	9									
01	172205 X	47416	-0-	-124789	-0-	20695	2	15790	4	Y	9937	10186	0			142
						10931	9									
02	155540 X	100608	-0-	-54932	-0-	73791	2	6848	4	Y	18154	17978	0			318
						19969	9									
03	172205 X	109684	-0-	-62521	-0-	87326	2	875	4	Y	19530	19568	0			280
						21483	9									
04	166650 X	108570	-0-	-58080	-0-	87785	2	701	4	Y	18258	18133	0			405
						20084	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 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	189600	X	153771	-0-	-35829	-0-	121486	2	2741	4	Y	26858	26783	0			381
							29544	9									
12	195920	X	140952	-0-	-54968	-0-	102636	2	10766	4	Y	25045	25140	0			286
							27550	9									
01	195920	X	108042	-0-	-87878	-0-	86419	2	456	4	Y	19243	19253	0			276
							21167	9									
02	176960	X	105004	-0-	-71956	-0-	82534	2	2490	4	Y	18164	18122	0			318
							19980	9									
03	195920	X	90888	-0-	-105032	-0-	74914	2	15974	9	Y	14522	14632	0			208
04	189600	X	96888	-0-	-92712	-0-	79899	2	28	4	Y	15419	15285	0			342
							16961	9									

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

*11	62765	X	62765	-0-	-0-	-0-	33240	2	15016	4	Y	13190	11741	1			1449
							14509	9									
*12	133103	X	133103	-0-	-0-	-0-	90051	2	10536	4	Y	29560	29678	1			1331
							32516	9									
*01	96247	X	96247	-0-	-0-	-0-	66400	2	6481	4	Y	21242	21209	1			1364
							23366	9									
*02	78576	X	78576	-0-	-0-	-0-	55350	2	4689	4	Y	16852	16605	1			1611
							18537	9									
*03	82559	X	82559	-0-	-0-	-0-	61151	2	2721	4	Y	16988	17658	1			941
							18687	9									
*04	76590	X	70872	-0-	-5718	-0-	48777	2	6076	4	Y	14563	14694	1			810
							16019	9									

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

*08	0		17364	-0-	17364	17364	13497	2	38	4	Y	3481	2869	0			612
							3829	9									
*09	0		240353	-0-	240353	257717	176816	2	9004	4	Y	49575	49588	0			599
							54533	9									
*10	0		192088	-0-	192088	449805	144103	2	4930	4	Y	39141	39515	0			225
							43055	9									
*11	0		138035	-0-	138035	587840	109170	2	1638	4	Y	24752	24628	0			349
							27227	9									
*12	0	W	97760	-0-	97760	685600	77451	2	1820	4	Y	16808	16873	0			284
							18489	9									
*01	0	W	87231	-0-	87231	772831	69523	2	975	4	Y	15212	15283	0			213
							16733	9									
*02	0	W	42311	-0-	42311	815142	33496	2	766	4	Y	7317	7196	0			334
							8049	9									
*03	0	W	30201	-0-	30201	845343	24897	2	179	4	Y	4659	4937	0			56
							5125	9									
04	0	W	48019	-0-	48019	893362	38891	2	117	4	Y	8192	8097	0			151
							9011	9									

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

11	102801	X	102801	-0-	-0-	-0-	79862	2	580	4	Y	20326	20309	0			253
							22359	9									
12	94144	X	94144	-0-	-0-	-0-	72981	2	1134	4	Y	18208	18125	0			336
							20029	9									
01	80451	X	80451	-0-	-0-	-0-	63254	2	392	4	Y	15277	15221	0			392
							16805	9									
*02	50942	X	50942	-0-	-0-	-0-	40400	2	4	4	Y	9580	9631	0			341
							10538	9									
*03	59469	X	59469	-0-	-0-	-0-	47011	2	5	4	Y	11321	11016	0			646
							12453	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					646

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283702 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT					-0-
12	87203	X	NO RPT	-0-	-87203	-0-					N	NO RPT					-0-
01	87203	X	NO RPT	-0-	-87203	-0-					N	NO RPT					-0-
02	78764	X	NO RPT	-0-	-78764	-0-					N	NO RPT					-0-
03	87203	X	NO RPT	-0-	-87203	-0-					N	NO RPT					-0-
04	84390	X	NO RPT	-0-	-84390	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

11	69000	X	NO RPT	-0-	-69000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	71300	X	NO RPT	-0-	-71300	-0-					N	NO RPT					-0-
01	71300	X	NO RPT	-0-	-71300	-0-					N	NO RPT					-0-
02	64400	X	NO RPT	-0-	-64400	-0-					N	NO RPT					-0-
03	71300	X	NO RPT	-0-	-71300	-0-					N	NO RPT					-0-
04	69000	X	NO RPT	-0-	-69000	-0-					N	NO RPT					-0-

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

12	SHUT IN		9847	-0-	9847	9847	163	1	6578	2	Y	2010	1802	0	131	1		77
							895	4	2211	9								
01	SHUT IN		87233	-0-	87233	97080	2689	1	62319	2	Y	17352	16893	0				536
							3138	4	19087	9								
02	97099	X	19	-0-	-97080	-0-	19	4			Y	-0-	536	0				-0-
03	85715	X	-0-	-0-	-85715	-0-					Y	-0-						-0-
04	82950	X	13361	-0-	-69589	-0-	384	1	9813	2	Y	2706	2611	0				95
							187	4	2977	9								

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

12	SHUT IN		50346	-0-	50346	50346	35156	2	1277	4	Y	12648	12377	0				271
							13913	9										
01	SHUT IN		68166	-0-	68166	118512	49051	2	4571	4	Y	13222	13336	0				157
							14544	9										
*02	166910	X	48398	-0-	-118512	-0-	34962	2	757	4	Y	11526	11561	0				122
							12679	9										
03	62837	X	38540	-0-	-24297	-0-	28852	2	815	4	Y	8066	7954	0				234
							8873	9										
04	60810	X	42528	-0-	-18282	-0-	29155	2	1250	4	Y	11021	10978	0				277
							12123	9										

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

12	SHUT IN		4120	-0-	4120	4120	3022	2	1098	9	Y	998	947	0	4	1		47
01	SHUT IN		74748	-0-	74748	78868	54844	2	2390	4	Y	15922	15879	0				90
							17514	9										
02	SHUT IN		63350	-0-	63350	142218	49244	2	325	4	Y	12528	12447	0				171
							13781	9										
03	196445	X	54227	-0-	-142218	-0-	42892	2	95	4	Y	10218	10194	0				195
							11240	9										
04	49050	X	45987	-0-	-3063	-0-	36088	2	84	4	Y	8923	8979	0				139
							9815	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 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
12	SHUT IN	30130	-0-	30130	30130	24041	2	6089	9	Y	5535	5249	0	25	1	261
01	SHUT IN	119234	-0-	119234	149364	85294	2	8573	4	Y	23061	23192	0			130
						25367	9									
02	SHUT IN	90962	-0-	90962	240326	70149	2	2101	4	Y	17011	16909	0			232
						18712	9									
03	295030 X	54704	-0-	-240326	-0-	43713	2	209	4	Y	9802	9847	0			187
						10782	9									
04	76260 X	60738	-0-	-15522	-0-	48821	2	2	4	Y	10832	10850	0			169
						11915	9									

QUINN 37-36E WELL #: 7H RRCID -> 283738 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11888 PERF.12160 - 22233

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	8228	-0-	8228	8228	1720	2	2999	4	Y	3190	1151	0	1567	1	472
						3509	9									
02	SHUT IN	86994	-0-	86994	95222	36985	2	13625	4	Y	33076	33006	0			542
						36384	9									
03	SHUT IN	140943	-0-	140943	236165	68469	2	14303	4	Y	52883	52811	0			614
						58171	9									
04	SHUT IN	119172	-0-	119172	355337	61588	2	7861	4	Y	45203	45474	0			343
						49723	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

12	SHUT IN	5722	-0-	5722	5722	105	1	4223	2	Y	1181	1059	0	77	1	45
						95	4	1299	9							
01	SHUT IN	116984	-0-	116984	122706	3322	1	76999	2	Y	25728	24979	0			794
						8362	4	28301	9							
02	SHUT IN	25714	-0-	25714	148420	728	1	13318	2	Y	7441	7988	0			247
						3483	4	8185	9							
03	SHUT IN	1058	-0-	1058	149478	16	1	628	2	Y	329	555	0			21
						52	4	362	9							
04	SHUT IN	27258	-0-	27258	176736	746	1	19077	2	Y	6193	5997	0			217
						623	4	6812	9							

QUINN 37-36D WELL #: 6H RRCID -> 283761 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12420 - 22467

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	617	-0-	617	617	350	2	44	4	Y	203	73	0	100	1	30
						223	9									
02	SHUT IN	51580	-0-	51580	52197	25143	2	5243	4	Y	19267	18981	0			316
						21194	9									
03	SHUT IN	85586	-0-	85586	137783	40670	2	11569	4	Y	30315	30279	0			352
						33347	9									
04	SHUT IN	66279	-0-	66279	204062	34493	2	4994	4	Y	24356	24523	0			185
						26792	9									

QUINN 37-36B WELL #: 4H RRCID -> 283772 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12352 - 22413

01	SHUT IN	1807	-0-	1807	1807	567	2	488	4	Y	684	375	0			309
						752	9									
02	SHUT IN	50560	-0-	50560	52367	24810	2	4430	4	Y	19382	19318	0			373
						21320	9									
03	SHUT IN	87979	-0-	87979	140346	40865	2	12740	4	Y	31249	30387	0	843	1	392
						34374	9									
04	SHUT IN	68627	-0-	68627	208973	41797	2	657	4	Y	23794	23994	0			192
						26173	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

QUINN 37-36A WELL #: 3H RRCID -> 283773 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12239 - 22329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4107	-0-	4107	4107	1352	2	422	4	Y	2121	1162	0			959
						2333	9									
02	SHUT IN	63972	-0-	63972	68079	31094	2	3070	4	Y	27098	27536	0			521
						29808	9									
03	SHUT IN	103290	-0-	103290	171369	52561	2	8777	4	Y	38138	37150	0	1030	1	479
						41952	9									
04	SHUT IN	83519	-0-	83519	254888	45380	2	4790	4	Y	30317	30552	0			244
						33349	9									

QUINN 37-36C WELL #: 5H RRCID -> 283783 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12242 - 22328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	2880	-0-	2880	2880	1610	2	63	4	Y	1097	1076	0			21
						1207	9									
03	SHUT IN	180041	-0-	180041	182921	95030	2	9272	4	Y	68854	66176	0	1835	1	864
						75739	9									
04	SHUT IN	138577	-0-	138577	321498	70074	2	11539	4	Y	51785	52232	0			417
						56964	9									

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	64281	-0-	64281	64281	50930	2	350	4	Y	11819	11622	0			197
						13001	9									
04	SHUT IN	70908	-0-	70908	135189	54440	2	1122	4	Y	13951	13991	0			157
						15346	9									

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 11/14/2017 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	70627	-0-	70627	70627	55409	2	7	4	Y	13828	13598	0			230
						15211	9									
04	SHUT IN	75444	-0-	75444	146071	57767	2	412	4	Y	15695	15749	0			176
						17265	9									

BOYD 21 WELL #: 2H RRCID -> 283820 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48279	-0-	48279	48279	23907	2	4863	4	Y	17735	17309	0			426
						19509	9									
03	SHUT IN	91321	-0-	91321	139600	25118	2	29026	4	Y	33797	33846	0			377
						37177	9									
04	SHUT IN	64370	-0-	64370	203970	37635	2	181	4	Y	24140	24189	0			328
						26554	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

BOYD 21 WELL #: 4H RRCID -> 283821 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 11772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	878	-0-	878	878	717	2	4	4	Y	143	68	0			75
						157	9									
03	SHUT IN	60338	-0-	60338	61216	47142	2	36	4	Y	11964	11943	0			96
						13160	9									
04	SHUT IN	60203	-0-	60203	121419	44634	2	250	4	Y	13926	13849	0			173
						15319	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF. N/A

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

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	54675	-0-	54675	54675	41214	2	13461	9	N	12237	11575	1			662
03	SHUT IN	183897	-0-	183897	238572	137256	2	46641	9	N	42401	41838	1			1225
04	SHUT IN	145947	-0-	145947	384519	107724	2	38223	9	N	34748	34457	1			1516

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11294 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLUE 34 WELL #: 2H RRCID -> 283885 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12174 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 11283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	4788	-0-	4788	4788	3817	2	971	9	Y	883	837	0	4	1	42
01	SHUT IN	115211	-0-	115211	119999	81146	2	9476	4	Y	22354	22270	0			126
						24589	9									
02	SHUT IN	68226	-0-	68226	188225	53724	2	226	4	Y	12978	12927	0			177
						14276	9									
*03	267068 X	78843	-0-	-188225	-0-	62163	2	1393	4	Y	13897	13809	0			265
						15287	9									
*04	78870 X	63125	-0-	-15745	-0-	51080	2	1	4	Y	10949	11043	0			171
						12044	9									

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

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	100223 X	NO RPT	-0-	-100223	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	96990 X	NO RPT	-0-	-96990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHECKERS 14 WELL #: 1H RRCID -> 284038 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: RRCID -> 284094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10300 - 17386

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-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: RRCID -> 284095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10300 - 17386

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		82315	-0-	82315	274866	3661	1	42466	2	Y	14395	14506	0	1	8	383
							15799	3	4554	4							
12	336180	X	61314	-0-	-274866	-0-	2045	1	31642	2	Y	12802	12632	0			553
							11663	3	1882	4							
01	90768	X	71821	-0-	-18947	-0-	1823	1	39436	2	Y	13270	13201	0	81	8	541
							13674	3	2291	4							
02	81984	X	64167	-0-	-17817	-0-	1522	1	14076	2	Y	11651	11888	0	54	8	250
							5506	3	30247	4							
03	90768	X	73192	-0-	-17576	-0-	3341	1	37450	2	Y	13320	12996	0	115	8	459
							14325	3	3424	4							
04	87840	X	6080	-0-	-81760	-0-	233	1	3614	2	Y	719	734	0	13	8	431
							1166	3	276	4							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	567	2	153	9	N	139	167	1			213
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	416	1	85	9	N	77	168	1			122
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	504	2	88	9	N	80					202
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	304	2	55	9	N	50	171	1			81
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	344	2	128	9	N	116					197
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

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	2520	N	829	-0-	-1691	B	-0-	829	3			N	-0-				10
12	1767	N	1477	-0-	-290	B	-0-	1462	3	15	9	N	14				24
01	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	791	3	8	9	N	7				31
02	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1678	3	18	9	N	16	17	1		30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	2058	3	22	9	N	20	16	1		34
04	780	N	1390	-0-	610	B	-0-	1376	3	14	9	N	13	16	1		31

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

11	570	N	100	-0-	-470	B	-0-	100	3			N	-0-				7
12	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6				13
01	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	300	3	3	9	N	3				16
02	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	600	3	4	9	N	4	5	1		15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	606	-0-	-14	B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1		15
04	300	N	604	-0-	304	B	-0-	600	3	4	9	N	4	5	1		14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5082	-0-	-798	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	3917	-0-	-2159	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6045	-0-	-558	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4195	-0-	-1769	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
*03	6603	X	3906	-0-	-2697	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4436	-0-	-1414	-0-	4436	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	11160	X	10419	-0-	-741	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	8547	-0-	-2272	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8499	-0-	-2320	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8869	-0-	-903	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9006	-0-	-1751	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9798	-0-	-612	-0-	9798	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	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-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	960	X	6281	-0-	5321	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

11	97530	X	97530	-0-	-0-	-0-	9904	1	87563	3	Y	57	56	1			165
							63	9									
12	102796	X	87164	-0-	-15632	-0-	10545	1	76619	3	Y	-0-					165
01	91078	X	86591	-0-	-4487	-0-	11232	1	75329	3	Y	27	27	0			165
							30	9									
02	91028	X	78189	-0-	-12839	-0-	10110	1	68049	3	Y	27	28	1			164
							30	9									
03	100781	X	84724	-0-	-16057	-0-	10982	1	73669	3	Y	66	84	1			146
							73	9									
04	97530	X	NO RPT	-0-	-97530	-0-					Y	NO RPT					146

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-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	642	1	5677	3	Y	5	4	1			14
							6	9									
12	6603	X	5692	-0-	-911	-0-	689	1	5003	3	Y	-0-					14
01	5921	X	5373	-0-	-548	-0-	697	1	4675	3	Y	1	2	0			13
							1	9									
02	5908	X	4661	-0-	-1247	-0-	603	1	4056	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
03	6541	X	4999	-0-	-1542	-0-	648	1	4347	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3038	X	1875	-0-	-1163	-0-	208	1	1665	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3038	X	1868	-0-	-1170	-0-	188	1	1678	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	178	1	2838	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	199	1	2035	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					1

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	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	297	1	2624	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3193	X	2598	-0-	-595	-0-	314	1	2284	3	Y	-0-					1
01	2883	X	2368	-0-	-515	-0-	307	1	2060	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2716	X	2382	-0-	-334	-0-	308	1	2073	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3007	X	2058	-0-	-949	-0-	267	1	1790	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	954	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	815	-0-	-270	-0-	99	1	716	3	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	87	1	585	3	N	-0-					-0-
02	980	N	583	-0-	-397	-0-	75	1	508	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	80	1	539	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	N	-0-					7
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	39	1	310	3	N	-0-					7
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					7
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-					7
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	-0-					7
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	33	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					1
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-					1
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					1
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					1
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					1
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

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

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	669	3	Y	-0-					110
12	775	N	617	-0-	-158	-0-	75	1	542	3	Y	-0-					110
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	1					111
							1	9									
02	700	N	402	-0-	-298	-0-	52	1	350	3	Y	-0-					111
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	67	1	448	3	Y	-0-					111
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					111

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	628	-0-	-240	-0-	70	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	986	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	71	1	727	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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 #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
12	620	N	443	-0-	-177	-0-	49	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	403	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	66	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	49	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	484	-0-	-167	-0-	54	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	855	-0-	-323	-0-	95	1	758	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	79	1	1261	3	N	-0-	1	1			-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	83	1	846	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	51	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	103	1	422	3	Y	3					3
							3	9									
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	44	1	203	3	Y	-0-					3
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	232	3	Y	2					5
							2	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	N	2	2	1			41
							2	9									
12	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	182	1	1453	3	N	2	2	1			41
							2	9									
01	2232	X	1150	-0-	-1082	-0-	115	1	1033	3	N	2	2	1			41
							2	9									
02	2016	X	1204	-0-	-812	-0-	71	1	1133	3	N	-0-	1	1			40
*03	1674	X	977	-0-	-697	-0-	87	1	889	3	N	1	1	1			40
							1	9									
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					40

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	508	1	3587	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4743	X	3462	-0-	-1281	-0-	663	1	2799	3	Y	-0-					1
01	4402	X	3159	-0-	-1243	-0-	622	1	2536	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	534	1	2471	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	572	1	2392	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	899	N	648	-0-	-251	-0-	72	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	983	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	67	1	689	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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 #: 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	1890	X	1756	-0-	-134	-0-	178	1	1577	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1953	X	1519	-0-	-434	-0-	184	1	1335	3	N	-0-					1
01	1922	X	1364	-0-	-558	-0-	177	1	1186	3	N	1					2
							1	9									
02	1652	X	1279	-0-	-373	-0-	165	1	1114	3	N	-0-					2
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	175	1	1171	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					2

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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	172	1	1217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	206	1	867	3	Y	-0-					1
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	249	1	1017	3	Y	-0-					1
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	200	1	927	3	Y	-0-					1
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	232	1	970	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	115	1	916	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	925	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	95	1	1510	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	210	1	1678	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	190	1	1701	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	181	1	2884	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	195	1	2003	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1309	-0-	-401	-0-	133	1	1175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	X	1105	-0-	-724	-0-	134	1	971	3	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1017	-0-	-471	-0-	132	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	907	-0-	-325	-0-	117	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	119	1	801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	343	1	2426	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	490	1	2068	3	Y	-0-					1
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	576	1	2350	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	545	1	2526	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	604	1	2525	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	174	1	1226	3	N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	242	1	1019	3	N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	235	1	957	3	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	188	1	870	3	N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	213	1	892	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	495	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	61	1	486	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	59	1	527	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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 #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	144	1	1355	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	N	1503	-0-	-636	-0-	167	1	1334	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	220	1	1969	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	143	1	2271	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	155	1	1589	3	N	-0-	1	1			-0-
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					1
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	-0-					1
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-					1
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	61	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	59	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	95	1	841	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	196	1	827	3	Y	-0-					1
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	234	1	956	3	Y	-0-					1
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	168	1	780	3	Y	-0-					1
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	198	1	826	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1023	N	632	-0-	-391	-0-	70	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	536	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	895	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	618	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					24
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	19	1	148	3	N	-0-					24
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					24
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					24
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	N	-0-					24
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					24

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	180	1	1690	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	206	1	1646	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2480	X	1791	-0-	-689	-0-	180	1	1609	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	178	1	2832	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	181	1	1855	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	608	-0-	-260	-0-	68	1	539	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	364	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	3	N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	323	1	2853	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3255	X	2485	-0-	-770	-0-	301	1	2184	3	Y	-0-					1
01	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	302	1	2024	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2968	X	2025	-0-	-943	-0-	262	1	1762	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1095	1	7346	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

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

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-					-0-
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	63	1	501	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-	1	1			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

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

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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					1
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					1
02	2044	X	285	-0-	-1759	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					1
*03	1643	X	368	-0-	-1275	-0-	48	1	320	3	Y	-0-					1
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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	7740	X	7214	-0-	-526	-0-	694	1	6513	3	N	6	7	1			69
							7	9									
12	9548	X	7251	-0-	-2297	-0-	805	1	6436	3	N	9	8	1			70
							10	9									
01	9548	X	7328	-0-	-2220	-0-	736	1	6582	3	N	9	9	1			70
							10	9									
02	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	698	1	11120	3	N	8	8	1			70
							9	9									
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	757	1	7757	3	N	5	6	1			69
							6	9									
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					69

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					20
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					20
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					20
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					20
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					20
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	638	-0-	-230	-0-	71	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	60	1	961	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	663	3	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	-0-					1
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	37	1	299	3	N	-0-					1
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	N	-0-					1
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	N	-0-					1
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	N	-0-					1
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	711	-0-	-281	-0-	79	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	69	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	74	1	757	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	67	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	95	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	96	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	78	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	92	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	165	1	1546	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	3100	X	1718	-0-	-1382	-0-	191	1	1525	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	187	1	1675	3	N	8	2	1			9
							9	9									
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	164	1	2610	3	N	7	7	1			9
							8	9									
*03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	181	1	1852	3	N	6	5	1			10
							7	9									
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					10

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	42	1	332	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	574	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	575	-0-	-293	-0-	64	1	510	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	966	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	65	1	671	3	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	485	-0-	-228	-0-	54	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	738	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	152	1	1426	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	1593	-0-	-670	-0-	177	1	1414	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	157	1	1401	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	152	1	2418	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	166	1	1701	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	72	1	677	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	750	-0-	-304	-0-	83	1	665	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	784	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	68	1	635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	76	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	702	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	1161	3	N	1	1	1			-0-
12	1860	N	1254	-0-	-606	-0-	139	1 1 9	1114	3	N	1	1	1			-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	1109	3	N	1	1	1			-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	1803	3	N	1	1	1			-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	1054	3	N	1	1	1			-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	165	1 1 9	1551	3	N	1					3
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	188	1 2 9	1499	3	N	2	2	1			3
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	1712	3	N	2	2	1			3
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	2602	3	N	2	2	1			3
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	169	1	1736	3	N	-0-	1	1			2
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	171	1 1 9	1270	3	Y	1	1	1			-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	228	1 1 9	1086	3	Y	1					1
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	220	1 1 9	1068	3	Y	-0-					1
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	186	1	1240	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	200	1 1 9	1054	3	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	1419	3	N	1	1	1			1
12	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	174	1 2 9	1386	3	N	2	2	1			1
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	1381	3	N	2	2	1			1
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	2476	3	N	2	2	1			1
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	167	1	1708	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	76	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	82	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	78	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	168	1	1125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	47	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	26	1	208	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	212	1	1989	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2511	N	2204	-0-	-307	-0-	245	1	1957	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	134	1	1194	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2044	N	1819	-0-	-225	-0-	107	1	1711	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	79	1	815	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					1

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
12	589	N	406	-0-	-183	-0-	45	1	361	3	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	3	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	31	1	251	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	501	1	4706	3	N	4	1	1			8
							4	9									
12	5549	X	4886	-0-	-663	-0-	543	1	4336	3	N	6	6	1			8
							7	9									
01	5549	X	4519	-0-	-1030	-0-	454	1	4058	3	N	6	6	1			8
							7	9									
02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	486	1	7745	3	N	4	5	1			7
							4	9									
*03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	514	1	5266	3	N	3	4	1			6
							3	9									
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					6

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-					-0-
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	53	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	N	-0-					-0-
12	651	N	431	-0-	-220	-0-	48	1	383	3	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	3	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					27
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					27
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					27
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					27
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					27
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					27

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	540	3	N	1	1	1			-0-
12	806	N	513	-0-	-293	-0-	57	1 1 9	455	3	N	1	1	1			-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	474	3	N	1	1	1			-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	814	3	N	1	1	1			-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	58	1	593	3	N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	396	3	N	1	1	1			-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	450	3	N	1	1	1			-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	753	3	N	1	1	1			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	145	1 1 9	1365	3	N	1	1	1			1
12	2976	X	1532	-0-	-1444	-0-	170	1 2 9	1360	3	N	2	2	1			1
01	2976	X	1468	-0-	-1508	-0-	147	1 2 9	1319	3	N	2	2	1			1
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2199	3	N	2	2	1			1
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	148	1	1514	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	1041	3	N	1	1	1			-0-
12	1674	N	1142	-0-	-532	-0-	127	1 1 9	1014	3	N	1	1	1			-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	1066	3	N	1	1	1			-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	1729	3	N	1	1	1			-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	1204	3	N	1	1	1			-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	156	1	1467	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2356	N	1603	-0-	-753	-0-	178	1	1423	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	163	1	1462	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	154	1	2448	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	167	1	1712	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	-0-					1
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	33	1	266	3	N	-0-					1
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					1
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-					1
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	N	-0-					1
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	81	1	721	3	N	-0-					7
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	3	N	-0-					7
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	82	1	837	3	N	-0-					7
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

11	3000	N	13574	-0-	10574	26872	1307	1	12267	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	10999	-0-	7899	34771	1223	1	9776	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	8385	-0-	5285	40056	843	1	7542	3	N	-0-					-0-
02	52126	X	12070	-0-	-40056	-0-	713	1	11357	3	N	-0-					-0-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	693	1	7102	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	603	1	5328	3	Y	4	3	1			110
							4	9									
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	656	1	4768	3	Y	-0-					110
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	705	1	4727	3	Y	2	2	0			110
							2	9									
02	5544	X	5074	-0-	-470	-0-	656	1	4416	3	Y	2	2	1			110
							2	9									
03	6138	X	5616	-0-	-522	-0-	728	1	4882	3	Y	5	6	1			109
							6	9									
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					109

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2776	-0-	-224	3445	267	1	2506	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	6469	X	3024	-0-	-3445	-0-	336	1	2685	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	296	1	2648	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	280	1	4460	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	286	1	2936	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	183	1	1294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	264	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	271	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	1213	-0-	-159	-0-	215	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1321	-0-	-198	-0-	255	1	1065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	114	1	1073	3	N	1					2
							1	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	743	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	78	1	701	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	77	1	1221	3	N	-0-	1	1			1
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	83	1	846	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	3	Y	-0-					1
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	87	1	586	3	Y	-0-					1
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	98	1	656	3	Y	-0-					1
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	368	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	85	1	870	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	63	1	587	3	N	6					165
							7	9									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	N	6	1	1			170
							7	9									
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	579	3	N	7	1	1			176
							8	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	3	N	13	1	1			188
							14	9									
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	747	3	N	6	1	1			193
							7	9									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					193

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
12	620	N	420	-0-	-200	-0-	47	1	373	3	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1643	N	1173	-0-	-470	-0-	130	1	1042	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	115	1	1031	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	109	1	1733	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	119	1	1223	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	58	1	542	3	N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	96	1	863	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	3	N	-0-	1	1			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	3	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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 #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	3	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	3	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-					4
12	434	N	347	-0-	-87	-0-	39	1	308	3	Y	-0-					4
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	13					17
							14	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	-0-					17
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	Y	8					25
							9	9									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					25

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	3	N	1					67
							1	9									
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	183	1	1461	3	N	2	2	1			67
							2	9									
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	167	1	1496	3	N	2	2	1			67
							2	9									
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	147	1	2338	3	N	2	2	1			67
							2	9									
*03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	170	1	1741	3	N	-0-	1	1			66
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					66

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	596	-0-	-210	-0-	72	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	464	-0-	-180	-0-	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					20
12	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			N	-0-					20
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					20
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					20
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					20
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	66	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	59	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	64	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	94	1	884	3	N	1					2
							1	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	110	1	879	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	3	N	-0-	1	1			1
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1045	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	59	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	45	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	52	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					7
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	19	1	156	3	N	-0-					7
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					7
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					7
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					7
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	539	-0-	-236	-0-	60	1	478	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	842	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-					1
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	N	-0-					1
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	N	-0-					1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					1
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					1
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	148	1	1388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2201	N	1516	-0-	-685	-0-	168	1	1346	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	153	1	1370	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2292	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	157	1	1607	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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 #: 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	741	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	91	1	729	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	718	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	N	-0-	1	1			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	84	1	860	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	101	1	947	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	122	1	973	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1030	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	116	1	1185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					127
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	N	-0-					127
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					127
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					127
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					127
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	-0-					1
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	36	1	290	3	N	-0-					1
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-					1
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					1
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	N	-0-					1
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	555	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	728	-0-	-109	-0-	81	1	646	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	902	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	60	1	619	3	N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	2	1			91
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					91
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	141	1	1263	3	N	14	1	1			104
							15	9									
02	2800	N	3343	-0-	543	543	195	1	3104	3	N	40	2	1			142
							44	9									
*03	2949	N	2406	-0-	-543	-0-	210	1	2151	3	N	41	2	1			181
							45	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					181

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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	125	1	1174	3	N	1					2
							1	9									
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	143	1	1144	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	127	1	1138	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	123	1	1959	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	136	1	1390	3	N	-0-	1	1			1
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2137	N	1379	-0-	-758	-0-	133	1	1245	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2945	X	1178	-0-	-1767	-0-	131	1	1046	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2945	X	1137	-0-	-1808	-0-	114	1	1022	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2660	X	2127	-0-	-533	-0-	126	1	1999	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	147	1	1503	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-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 #: 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	974	3	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	65	1	667	3	N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					7
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	3	N	-0-					7
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					7
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					7
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					7
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	N	-0-					-0-
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	53	1	421	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	3	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	102	1	954	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	130	1	1036	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1545	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	107	1	1094	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1530	-0-	-1229	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1492	-0-	-1267	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-					27
12	558	N	417	-0-	-141	-0-	46	1	371	3	N	-0-					27
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	3	N	-0-					27
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-					27
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	N	-0-					27
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	792	3	N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	3	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	3	N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	203	1	1906	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	232	1	1854	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	212	1	1896	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	205	1	3271	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	224	1	2298	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	103	1	962	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	109	1	868	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	97	1	866	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1397	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	94	1	961	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	N	-0-					1
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	N	-0-					1
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	3	N	-0-	1	1			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	735	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	125	1	1000	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	111	1	996	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1699	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	116	1	1191	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	88	1	622	3	Y	-0-					105
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	123	1	519	3	Y	-0-					105
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	144	1	586	3	Y	-0-					105
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	118	1	546	3	Y	-0-					105
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	141	1	591	3	Y	1	1	1			105
							1	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					105

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	27	1	213	3	N	-0-					-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	N	-0-					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					75
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	34	1	144	3	Y	-0-					75
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	-0-					75
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	28	1	130	3	Y	-0-					75
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	Y	-0-					75
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

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

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	64	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	849	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	65	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	149	1	1394	3	N	1					2
						1	9									
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	156	1	1250	3	N	2	2	1			2
						2	9									
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	154	1	1374	3	N	2	2	1			2
						2	9									
02	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	153	1	2439	3	N	2	2	1			2
						2	9									
*03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	169	1	1733	3	N	-0-	1	1			1
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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 #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	127	1	925	3	Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	840	-0-	-336	-0-	109	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	109	1	731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	701	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	89	1	710	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1216	3	N	-0-	1	1			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	859	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-					1
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	N	-0-					1
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-					1
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	3	N	-0-					1
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	3	N	-0-					1
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	747	-0-	-307	-0-	83	1	662	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	N	-0-	1	1			-0-
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	35	1	560	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	3	N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	66	1	531	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	498	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	55	1	880	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	618	3	N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-					1
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	51	1	215	3	N	-0-					1
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	N	-0-					1
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	42	1	195	3	N	-0-					1
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	3	N	-0-					1
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	3	N	-0-					12
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	3	N	-0-					12
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	329	3	N	1					13
							1	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	59	1	272	3	N	-0-	12	1			1
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	N	-0-					1
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	113	1	1061	3	N	1					2
							1	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	133	1	1062	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	107	1	959	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	99	1	1577	3	N	-0-	1	1			1
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	116	1	1186	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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 #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	333	-0-	-143	-0-	43	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	44	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	34	1	273	3	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	100	1	421	3	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	77	1	358	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	85	1	356	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	183	1	1718	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2697	X	1905	-0-	-792	-0-	212	1	1691	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2697	X	2044	-0-	-653	-0-	205	1	1837	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	179	1	2848	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	193	1	1979	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	85	1	599	3	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	121	1	509	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	138	1	563	3	N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	94	1	435	3	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	109	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	2239	1	19521	3	N	13	13	1			10
							14	9									
12	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	2463	1	17184	3	N	-0-					10
01	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	2642	1	17035	3	N	152	6	0			156
							167	9									
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	2344	1	15375	3	N	123	70	1			209
							135	9									
*03	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	2559	1	16591	3	N	88	85	1			212
							97	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					212

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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	727	-0-	-265	-0-	81	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	71	1	633	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	158	1	1486	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2387	N	1599	-0-	-788	-0-	178	1	1419	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	161	1	1441	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	149	1	2369	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	162	1	1659	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	298	1	2795	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	340	1	2719	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3658	X	3045	-0-	-613	-0-	306	1	2735	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	293	1	4658	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	314	1	3216	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

11	14B2 EXT		76	-0-	76	78	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	78	X	-0-	-0-	-78	-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 #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	481	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	835	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1209	N	876	-0-	-333	-0-	97	1	778	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	91	1	930	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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 #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	243	1	2283	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	281	1	2249	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	277	1	2482	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	239	1	3802	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	256	1	2628	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	295	1	2605	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	294	1	2134	3	Y	-0-					1
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1869	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2716	X	1962	-0-	-754	-0-	254	1	1707	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3007	X	2030	-0-	-977	-0-	263	1	1766	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	180	1	1588	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	187	1	1357	3	Y	-0-					1
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	181	1	1213	3	Y	1					2
							1	9									
02	1652	X	1273	-0-	-379	-0-	165	1	1108	3	Y	-0-					2
*03	1829	X	1314	-0-	-515	-0-	170	1	1143	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	45	1	363	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	48	1	495	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1457	N	567	-0-	-890	-0-	63	1	503	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1116	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	533	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	582	-0-	-255	-0-	65	1	516	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	838	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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 #: 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	2266	N	2250	-0-	-16	-0-	217	1	2032	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2511	X	2205	-0-	-306	-0-	245	1	1957	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2511	X	2197	-0-	-314	-0-	221	1	1973	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	211	1	3354	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	229	1	2344	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	70	1	562	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	880	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	97	1	1552	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	105	1	1071	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	125	1	1172	3	N	1					2
							1	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	148	1	1186	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	136	1	1212	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1204	N	1039	-0-	-165	-0-	61	1	978	3	N	-0-	1	1			1
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	794	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3389	-0-	389	2980	344	1	3043	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5858	X	2878	-0-	-2980	-0-	348	1	2530	3	Y	-0-					1
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	348	1	2332	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3164	X	2299	-0-	-865	-0-	297	1	2001	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3503	X	2351	-0-	-1152	-0-	305	1	2045	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					12
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					12
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					12
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	9					21
							10	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					21
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					21

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	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	336	1	3153	3	N	3	1	1			212
							3	9									
12	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	388	1	3097	3	N	4	4	1			212
							4	9									
01	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	350	1	3134	3	N	4	4	1			212
							4	9									
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	324	1	5166	3	N	3	4	1			211
							3	9									
*03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	355	1	3642	3	N	6	3	1			214
							7	9									
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					214

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	618	-0-	-312	-0-	69	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	58	1	922	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	602	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	1223	-0-	-606	-0-	136	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	124	1	1113	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	113	1	1800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	127	1	1302	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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 #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	142	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	134	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	106	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	126	1	526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	89	1	837	3	N	2	1	1			113
							2	9									
12	1302	N	952	-0-	-350	-0-	104	1	829	3	N	17	1	1			129
							19	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	91	1	818	3	N	9	1	1			137
							10	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	3	N	19	1	1			155
							21	9									
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	895	3	N	11	1	1			165
							12	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					165

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	196	1	1835	3	N	2	2	1			14
							2	9									
12	3596	X	1957	-0-	-1639	-0-	217	1	1738	3	N	2	2	1			14
							2	9									
01	3596	X	2039	-0-	-1557	-0-	205	1	1832	3	N	2	2	1			14
							2	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	181	1	2887	3	N	1	3	1			12
							1	9									
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	210	1	2153	3	N	2	2	1			12
							2	9									
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	54	1	392	3	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	58	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	728	3	N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	91	1	726	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	76	1	1204	3	N	-0-	1	1			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	838	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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 #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2974	-0-	-26	1174	302	1	2670	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3577	X	2403	-0-	-1174	-0-	291	1	2112	3	Y	-0-					1
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	265	1	1777	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3052	X	1824	-0-	-1228	-0-	236	1	1587	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	237	1	1587	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	65	1	460	3	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	91	1	385	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	92	1	374	3	N	-0-					-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	74	1	342	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	87	1	365	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	47	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	35	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2	EXT	1761	-0-	1761	1761	340	1	1420	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1761					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	N	-0-					1
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	N	-0-					1
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					1
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	N	-0-					1
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	N	-0-					1
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	295	1	2610	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	298	1	2167	3	Y	-0-					1
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	290	1	1944	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2716	X	2017	-0-	-699	-0-	261	1	1755	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3007	X	2076	-0-	-931	-0-	269	1	1806	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-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	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	422	1	2978	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4154	X	3035	-0-	-1119	-0-	582	1	2453	3	Y	-0-					1
01	3844	X	2928	-0-	-916	-0-	576	1	2351	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3164	X	2507	-0-	-657	-0-	445	1	2061	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3503	X	2575	-0-	-928	-0-	497	1	2076	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-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	3000	N	3175	-0-	175	1260	322	1	2851	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3970	X	2710	-0-	-1260	-0-	328	1	2382	3	Y	-0-					1
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	336	1	2256	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2968	X	2174	-0-	-794	-0-	281	1	1892	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3286	X	2193	-0-	-1093	-0-	284	1	1908	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	309	1	2898	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	366	1	2928	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	313	1	2803	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	308	1	4902	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	341	1	3492	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					1

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	3	N	-0-					-0-
12	713	N	386	-0-	-327	-0-	43	1	343	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	591	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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 #: 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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	1551	3	N	2	2	1			1
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	192	1 2 9	1531	3	N	2	2	1			1
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	1459	3	N	2	2	1			1
02	2800	N	2985	-0-	185	185	176	1 2 9	2807	3	N	2	2	1			1
03	2237	N	2052	-0-	-185	-0-	182	1 1 9	1869	3	N	1	1	1			1
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					1

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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	167	1 2 9	1570	3	N	2	2	1			1
12	2883	X	1729	-0-	-1154	-0-	192	1 2 9	1535	3	N	2	2	1			1
01	2883	X	1782	-0-	-1101	-0-	179	1 2 9	1601	3	N	2	2	1			1
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	2596	3	N	2	2	1			1
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	176	1 1 9	1799	3	N	1	1	1			1
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1

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	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	246	1 1 9	2307	3	N	1	2	1			-0-
12	3162	X	2573	-0-	-589	-0-	286	1 4 9	2283	3	N	4	3	1			1
01	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	265	1 3 9	2368	3	N	3	3	1			1
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	3853	3	N	2	3	1			-0-
*03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	264	1 2 9	2701	3	N	2	2	1			-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	828	3	Y	1	1	1			-0-
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	145	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	167	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	133	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	166	1 1 9	695	3	Y	1	1	1			-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	353	1	1474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	134	1	1254	3	N	8	1	1			126
							9	9									
12	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	153	1	1220	3	N	19	2	1			143
							21	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	131	1	1175	3	N	18	2	1			159
							20	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	123	1	1952	3	N	9	1	1			167
							10	9									
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	144	1	1479	3	N	27	1	1			193
							30	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					193

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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	254	1	2386	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	300	1	2397	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	275	1	2462	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	243	1	3866	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	240	1	2456	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	209	1	1958	3	N	2	3	1			5
							2	9									
12	2449	N	1664	-0-	-785	-0-	185	1	1478	3	N	1	2	1			4
							1	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	141	1	1264	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	2520	X	474	-0-	-2046	-0-	84	1	389	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	2790	X	436	-0-	-2354	-0-	84	1	351	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	76	1	712	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	891	-0-	-349	-0-	99	1	790	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	90	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	86	1	1377	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	94	1	959	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	82	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	124	1	990	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	116	1	1037	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	121	1	1238	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					1
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	10	1	80	3	N	-0-					1
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					1
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					1

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	106	1	991	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1209	N	945	-0-	-264	-0-	105	1	839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	93	1	835	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	93	1	1483	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	994	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	N	-0-					-0-
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	40	1	320	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	153	1	1079	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	219	1	925	3	Y	-0-					1
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	224	1	913	3	Y	-0-					1
02	1148	N	1010	-0-	-138	-0-	179	1	831	3	Y	-0-					1
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	212	1	887	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					1
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	95	1	461	3	Y	-0-					1
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	79	1	355	3	Y	-0-					1
02	560	N	364	-0-	-196	-0-	72	1	292	3	Y	-0-					1
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	74	1	304	3	Y	-0-					1
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	73	1	583	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	807	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	108	1	952	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	107	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	112	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	812	-0-	-168	-0-	105	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	709	-0-	-376	-0-	92	1	616	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-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	3000	N	2795	-0-	-205	2488	269	1	2524	3	N	2	3	1			43
							2	9									
12	5134	X	2646	-0-	-2488	-0-	294	1	2349	3	N	3	3	1			43
							3	9									
01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	281	1	2513	3	N	3	3	1			43
							3	9									
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	267	1	4254	3	N	10	11	1			42
							11	9									
*03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	293	1	3002	3	N	6	7	1			41
							7	9									
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					41

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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	173	1	1577	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	2356	X	1419	-0-	-937	-0-	165	1	1253	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	2356	X	1420	-0-	-936	-0-	165	1	1254	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	181	1	2066	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
03	2108	X	2054	-0-	-54	-0-	212	1	1840	3	Y	2	2	1			21
							2	9									
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					21

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	75	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					1
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	N	-0-					1
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-					1
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	N	-0-					1
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	N	-0-					1
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	207	1 1 9	1942	3	Y	1					3
12	2418	X	2153	-0-	-265	-0-	239	1 2 9	1912	3	Y	2	2	1			3
01	2418	X	2117	-0-	-301	-0-	213	1 3 9	1901	3	Y	3	3	1			3
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	199	1 2 9	3165	3	Y	2	2	1			3
*03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	214	1 2 9	2189	3	Y	2	2	1			3
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					3

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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	238	1 2 9	1977	3	Y	2	1	1			3
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	297	1 1 9	1801	3	Y	1	1	1			3
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	258	1 2 9	1681	3	Y	2	2	1			3
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	235	1 2 9	2491	3	Y	2	2	1			3
*03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	278	1 1 9	1979	3	Y	1	2	1			2
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					2

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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	899	3	N	1	1	1			1
12	1426	N	987	-0-	-439	-0-	110	1 1 9	876	3	N	1	1	1			1
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	890	3	N	1	1	1			1
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	95	1	1507	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	1068	3	N	1	1	1			-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	493	3	N	1	1	1			-0-
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	63	1 1 9	507	3	N	1	1	1			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	522	3	N	1	1	1			-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	854	3	N	1	1	1			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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 #: 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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	219	1 1 9	1546	3	N	1	1	1			-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	314	1	1324	3	N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	375	1	1530	3	N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	256	1 1 9	1185	3	N	1	1	1			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	303	1 1 9	1264	3	N	1	1	1			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3585	-0-	585	2262	444	1 2 9	3139	3	Y	2	2	1			1
12	5336	X	3074	-0-	-2262	-0-	589	1	2485	3	Y	-0-					1
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	538	1 1 9	2196	3	Y	1	1	0			1
02	3780	X	2398	-0-	-1382	-0-	426	1 1 9	1971	3	Y	1	1	1			1
03	3720	X	2460	-0-	-1260	-0-	475	1 1 9	1984	3	Y	1	2	1			-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	1321	3	N	1					55
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	1319	3	N	2	2	1			55
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	1270	3	N	2	2	1			55
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	2143	3	N	1	1	1			55
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	141	1	1441	3	N	-0-	1	1			54
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					54

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	1092	3	Y	1	1	1			19
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	194	1	956	3	Y	-0-					19
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	188	1	920	3	Y	-0-					19
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	1117	3	Y	1	1	1			19
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	187	1 1 9	1007	3	Y	1	1	1			19
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					19

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	100	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	120	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	143	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	120	1	557	3	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	127	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1710	X	1689	-0-	-21	-0-	209	1	1479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1984	X	1596	-0-	-388	-0-	306	1	1290	3	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1672	-0-	-126	-0-	329	1	1342	3	Y	1					1
							1	9									
02	1568	X	1283	-0-	-285	-0-	228	1	1055	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	X	1401	-0-	-335	-0-	270	1	1130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	12	1	57	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	87	1	816	3	N	1					2
							1	9									
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	101	1	811	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	780	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	88	1	1408	3	N	-0-	1	1			1
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	97	1	989	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4713	-0-	1713	7904	476	1	4235	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	12204	X	4300	-0-	-7904	-0-	516	1	3783	3	Y	1					1
							1	9									
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	480	1	3309	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	4396	X	3707	-0-	-689	-0-	435	1	3270	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	4867	X	3506	-0-	-1361	-0-	436	1	3067	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-					-0-
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	44	1	352	3	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	220	1	2065	3	N	1					3
							1	9									
12	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	250	1	1996	3	N	4	3	1			4
							4	9									
01	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	216	1	1930	3	N	2	3	1			3
							2	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	197	1	3136	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*03	2418	X	2349	-0-	-69	-0-	209	1	2138	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	177	1	1658	3	Y	8	168	1			25
							9	9									
12	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	202	1	1612	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
01	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	168	1	1506	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	166	1	2637	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
*03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	180	1	1846	3	Y	5	1	1			29
							6	9									
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					29

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	371	1	3484	3	N	3	1	1			5
							3	9									
12	4495	X	3906	-0-	-589	-0-	434	1	3466	3	N	5	4	1			6
							6	9									
01	4495	X	3918	-0-	-577	-0-	393	1	3519	3	N	5	5	1			6
							6	9									
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	370	1	5886	3	N	3	4	1			5
							3	9									
*03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	414	1	4241	3	N	2	3	1			4
							2	9									
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					4

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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1385	3	N	2	2	1			56
							2	9									
12	3007	X	1784	-0-	-1223	-0-	198	1	1584	3	N	2	2	1			56
							2	9									
01	3007	X	1814	-0-	-1193	-0-	182	1	1630	3	N	2	2	1			56
							2	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	164	1	2615	3	N	7	2	1			61
							8	9									
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	161	1	1649	3	N	-0-	1	1			60
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					60

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	572	3	N	-0-					75
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	3	N	-0-	33	1			42
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	1	1	1			42
							1	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	928	3	N	1	1	1			42
							1	9									
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	64	1	656	3	N	-0-					42
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					42

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					134
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	N	-0-					134
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					134
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	N	-0-					134
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	N	-0-					134
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					134

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	234	1	2197	3	N	1					8
							1	9									
12	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	275	1	2200	3	N	4	3	1			9
							4	9									
01	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	246	1	2201	3	N	3	3	1			9
							3	9									
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	242	1	3858	3	N	2	3	1			8
							2	9									
*03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	258	1	2646	3	N	2	2	1			8
							2	9									
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					8

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					27
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					27
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					27
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	-0-					27
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					27
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	119	1	1119	3	N	1					25
							1	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	149	1	1194	3	N	1	1	1			25
							1	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	N	2	2	1			25
							2	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1782	3	N	-0-	1	1			24
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	125	1	1284	3	N	1	1	1			24
							1	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					24

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	68	1	635	3	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	77	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	65	1	1040	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	71	1	729	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	97	1	907	3	N	1					2
							1	9									
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	111	1	888	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	97	1	864	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	96	1	1521	3	N	-0-	1	1			1
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	104	1	1069	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					10
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					10
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					10
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					10
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					10
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	467	1	4382	3	N	4	1	1			10
							4	9									
12	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	548	1	4381	3	N	6	6	1			10
							7	9									
01	5487	X	4743	-0-	-744	-0-	476	1	4260	3	N	6	6	1			10
							7	9									
02	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	434	1	6908	3	N	4	5	1			9
							4	9									
*03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	495	1	5070	3	N	3	4	1			8
							3	9									
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					8

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	567	1	4008	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	814	1	3433	3	Y	-0-					2
01	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	817	1	3331	3	Y	1	1	0			2
							1	9									
02	4284	X	3523	-0-	-761	-0-	625	1	2897	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	4743	X	3572	-0-	-1171	-0-	689	1	2881	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	108	1	1014	3	N	1	1	1			45
							1	9									
12	1643	N	1085	-0-	-558	-0-	121	1	963	3	N	1	1	1			45
							1	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	N	1	1	1			45
							1	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	101	1	1606	3	N	-0-	1	1			44
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	3	N	1	1	1			44
							1	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					44

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	143	1	1341	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	169	1	1354	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	149	1	1335	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	149	1	2366	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	162	1	1665	3	N	-0-	1	1			1
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	12540	X	11260	-0-	-1280	-0-	11253	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	16523	X	11176	-0-	-5347	-0-	1917	1	9259	3	Y	-0-					2
01	13919	X	10972	-0-	-2947	-0-	1994	1	8975	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
02	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	2175	1	8866	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*03	12555	X	11890	-0-	-665	-0-	2335	1	9546	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	481	1	4512	3	N	4	5	1			2
							4	9									
12	5673	X	4950	-0-	-723	-0-	550	1	4393	3	N	6	6	1			2
							7	9									
01	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	534	1	4774	3	N	6	6	1			2
							7	9									
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	464	1	7396	3	N	4	5	1			1
							4	9									
*03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	505	1	5176	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	371	1	3479	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	4588	X	4111	-0-	-477	-0-	457	1	3648	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	4588	X	3905	-0-	-683	-0-	392	1	3507	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	359	1	5710	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	387	1	3967	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	267	1	2502	3	N	3	3	1			149
							3	9									
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	334	1	2668	3	N	3	3	1			149
							3	9									
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	285	1	2552	3	N	5	4	1			150
							6	9									
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	281	1	4477	3	N	159	239	1			70
							175	9									
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	323	1	3312	3	N	59	93	1			36
							65	9									
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					36

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	4410	X	3887	-0-	-523	-0-	471	1	3414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5177	X	3196	-0-	-1981	-0-	581	1	2615	3	Y	-0-					1
01	5177	X	2881	-0-	-2296	-0-	530	1	2350	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3948	X	2994	-0-	-954	-0-	457	1	2536	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4030	X	2559	-0-	-1471	-0-	442	1	2116	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	815	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	112	1	895	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	125	1	1118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	89	1	1419	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	90	1	919	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	-0-					-0-
12	465	N	311	-0-	-154	-0-	35	1	276	3	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	262	1	2456	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	301	1	2403	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3286	X	2409	-0-	-877	-0-	242	1	2164	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	224	1	3559	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	241	1	2474	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	119	1	1113	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	209	1	1669	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	201	1	1794	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	N	3060	-0-	260	260	181	1	2877	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2616	N	2356	-0-	-260	-0-	209	1	2145	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					1

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	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	305	1	2860	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	4495	X	3180	-0-	-1315	-0-	353	1	2823	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	371	1	3319	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	294	1	4687	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	304	1	3116	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	494	1	3488	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	713	1	3008	3	Y	-0-					1
01	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	712	1	2905	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3724	X	3342	-0-	-382	-0-	593	1	2748	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4123	X	3382	-0-	-741	-0-	653	1	2727	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	951	-0-	-444	-0-	106	1	844	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	90	1	1431	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	1002	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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 #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	116	1	1091	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	1203	-0-	-533	-0-	134	1	1068	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	115	1	1028	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	106	1	1689	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	119	1	1219	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3421	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	4216	X	3324	-0-	-892	-0-	570	1	2754	3	Y	-0-					1
01	3627	X	2855	-0-	-772	-0-	519	1	2335	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3332	X	2894	-0-	-438	-0-	570	1	2323	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3689	X	2812	-0-	-877	-0-	552	1	2258	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	403	1	3779	3	N	3	4	1			1
							3	9									
12	4867	X	4204	-0-	-663	-0-	467	1	3730	3	N	6	5	1			2
							7	9									
01	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	424	1	3795	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	399	1	6352	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	431	1	4417	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	79	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	61	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	62	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					1
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	12	1	95	3	N	-0-					1
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					1
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					1
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-					1
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	468	-0-	-710	-0-	52	1	415	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1124	3	N	1					56
							1	9									
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	135	1	1080	3	N	1	1	1			56
							1	9									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	134	1	1195	3	N	2	2	1			56
							2	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	117	1	1855	3	N	22	45	1			33
							24	9									
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	130	1	1333	3	N	92	96	1			29
							101	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					29

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	N	-0-					-0-
12	775	N	544	-0-	-231	-0-	60	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	121	1	1067	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	103	1	752	3	Y	-0-					1
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	92	1	616	3	Y	-0-					1
02	1120	X	547	-0-	-573	-0-	71	1	476	3	Y	-0-					1
*03	1240	X	379	-0-	-861	-0-	49	1	330	3	Y	-0-					1
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	134	1	1070	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	112	1	1788	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	122	1	1247	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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 #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	-0-					12
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	40	1	316	3	N	-0-					12
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-					12
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					12
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	-0-					12
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	88	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1271	N	873	-0-	-398	-0-	97	1	775	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	852	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	978	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2238	-0-	-762	213	215	1	2022	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2945	X	2162	-0-	-783	-0-	240	1	1920	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	215	1	1927	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	209	1	3327	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	234	1	2393	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					1

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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	3000	N	2382	-0-	-618	401	229	1	2152	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3100	X	2398	-0-	-702	-0-	266	1	2128	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	3100	X	2369	-0-	-731	-0-	238	1	2128	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	225	1	3580	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	242	1	2484	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	1053	3	N	1	1	1			-0-
12	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	135	1 1 9	1080	3	N	1	1	1			-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	1092	3	N	1	1	1			-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	1901	3	N	1	1	1			-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	1327	3	N	1	1	1			-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	432	1	4059	3	N	-0-					43
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	482	1	3853	3	N	-0-					43
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	417	1	3733	3	N	-0-					43
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	359	1	5721	3	N	-0-					43
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	372	1	3811	3	N	-0-					43
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					43

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	800	3	N	1	1	1			-0-
12	1178	N	893	-0-	-285	-0-	99	1 1 9	793	3	N	1	1	1			-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	784	3	N	1	1	1			-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	1385	3	N	1	1	1			-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	92	1 1 9	941	3	N	1	1	1			-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	258	1 2 9	2425	3	N	2					13
12	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	297	1 3 9	2371	3	N	3	3	1			13
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	263	1 3 9	2354	3	N	3	3	1			13
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	249	1 2 9	3961	3	N	2	3	1			12
*03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	267	1 2 9	2737	3	N	2	2	1			12
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	-0-					4
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	656	3	N	1	1	1			4
							1	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	973	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	761	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					4

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1705	N	911	-0-	-794	-0-	101	1	809	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	89	1	795	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	85	1	1357	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	90	1	924	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	N	-0-					49
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	-0-					49
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					49
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	N	-0-					49
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	36					85
							40	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					85

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	41	1	327	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	612	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	75	1	598	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	590	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1019	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	71	1	725	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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 #: 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	128	1	1202	3	N	1					3
							1	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	154	1	1228	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	129	1	1150	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	3	N	-0-	1	1			2
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					2

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	3000	N	5385	-0-	2385	5507	547	1	4834	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	10102	X	4595	-0-	-5507	-0-	556	1	4039	3	Y	-0-					4
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	567	1	3803	3	Y	-0-	1	0			3
02	5040	X	3786	-0-	-1254	-0-	490	1	3295	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*03	5580	X	3771	-0-	-1809	-0-	489	1	3279	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					2

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	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	239	1	2246	3	N	1					19
							1	9									
12	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	300	1	2401	3	N	4	3	1			20
							4	9									
01	3627	X	2694	-0-	-933	-0-	271	1	2420	3	N	3	3	1			20
							3	9									
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	248	1	3948	3	N	2	3	1			19
							2	9									
*03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	276	1	2824	3	N	2	2	1			19
							2	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					19

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	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	708	1	6643	3	N	5	7	1			1
							6	9									
12	8556	X	7383	-0-	-1173	-0-	820	1	6553	3	N	9	8	1			2
							10	9									
01	8556	X	7247	-0-	-1309	-0-	728	1	6509	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	696	1	11083	3	N	6	8	1			-0-
							7	9									
*03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	751	1	7700	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	422	3	Y	-0-					29
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	84	1	356	3	Y	-0-					29
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	87	1	353	3	Y	-0-					29
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	69	1	321	3	Y	-0-					29
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	345	3	Y	-0-					29
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	192	1	1354	3	N	-0-					1
12	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	260	1	1095	3	N	-0-					1
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	255	1	1040	3	N	-0-					1
02	1456	N	1114	-0-	-342	-0-	198	1	916	3	N	-0-					1
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	224	1	934	3	N	-0-					1
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	713	N	516	-0-	-197	-0-	57	1	458	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	49	1	773	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	536	3	N	-0-					2
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	165	1	1321	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	149	1	1335	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	138	1	2192	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	148	1	1516	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	67	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	66	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	70	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 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	3000	N	3198	-0-	198	7506	325	1	2871	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	11538	X	4032	-0-	-7506	-0-	488	1	3544	3	Y	-0-					1
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	496	1	3330	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	4088	X	3326	-0-	-762	-0-	430	1	2895	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4309	X	3612	-0-	-697	-0-	468	1	3141	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	94	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	512	-0-	-542	-0-	62	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	239	-0-	-629	-0-	31	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 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	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	648	1	6084	3	N	6	7	1			2
							7	9									
12	8494	X	7254	-0-	-1240	-0-	806	1	6438	3	N	9	8	1			3
							10	9									
01	8494	X	6727	-0-	-1767	-0-	676	1	6043	3	N	7	8	1			2
							8	9									
02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	622	1	9907	3	N	6	7	1			1
							7	9									
*03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	682	1	6992	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	171	1	1607	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2945	X	1770	-0-	-1175	-0-	197	1	1571	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	182	1	1624	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	163	1	2596	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	176	1	1801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	77	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	118	1	788	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	451	-0-	-221	-0-	58	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	226	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	6676	-0-	3876	3876	1185	1	5489	3	Y	2					2
							2	9									
03	3100	N	6919	-0-	3819	7695	1335	1	5577	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	7694					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	70	1	562	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	957	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	66	1	680	3	N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-					45
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	N	-0-					45
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	N	-0-					45
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	N	-0-					45
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	-0-					45
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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 #: 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	137	1	970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	192	1	809	3	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	220	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	993	-0-	-43	-0-	176	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	212	1	886	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1826	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2294	X	1588	-0-	-706	-0-	272	1	1316	3	Y	-0-					1
01	1984	X	1454	-0-	-530	-0-	264	1	1190	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	1792	X	1440	-0-	-352	-0-	284	1	1156	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1427	-0-	-557	-0-	280	1	1146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	Y	-0-					1
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	172	1	727	3	Y	-0-					1
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	257	1	1047	3	Y	-0-					1
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	264	1	1222	3	Y	1					2
							1	9									
*03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	296	1	1235	3	Y	-0-	1	1			1
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1	1	1			54
							1	9									
12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	103	1	826	3	N	1	1	1			54
							1	9									
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	92	1	823	3	N	1	1	1			54
							1	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	3	N	1	1	1			54
							1	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	984	3	N	1	1	1			54
							1	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					54

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	82	1	731	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	3	N	-0-	1	1			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	83	1	854	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	381	1	3373	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	383	1	2783	3	Y	-0-					1
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	385	1	2584	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3500	X	2573	-0-	-927	-0-	333	1	2239	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3875	X	2409	-0-	-1466	-0-	312	1	2095	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	617	3	N	-0-					10
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	75	1	603	3	N	1	1	1			10
							1	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	N	1	1	1			10
							1	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	3	N	1	1	1			10
							1	9									
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	N	1	1	1			10
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	76	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	108	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	111	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	90	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	105	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	147	1	1384	3	N	1					2
							1	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	173	1	1386	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	155	1	2473	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	186	1	1906	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	171	1	1606	3	N	1					3
							1	9									
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	189	1	1508	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	179	1	1603	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	158	1	2515	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	153	1	1572	3	N	-0-	1	1			2
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	128	1	1092	3	Y	4					57
							4	9									
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	163	1	1040	3	Y	2	1	1			58
							2	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	154	1	1033	3	Y	5	1	1			62
							6	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	138	1	1551	3	Y	4	1	1			65
							4	9									
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	154	1	1167	3	Y	4	1	1			68
							4	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					68

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	414	1	1744	3	Y	-0-					1
01	3100	N	4460	-0-	1360	1360	878	1	3581	3	Y	1					2
							1	9									
02	2800	N	4000	-0-	1200	2560	710	1	3289	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	3100	N	3812	-0-	712	3272	736	1	3073	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	3242					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-					116
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	23	1	181	3	N	-0-					116
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					116
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					116
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					116
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

11	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	161	1	1140	3	Y	21	1	1			142
							23	9									
12	1488	X	1199	-0-	-289	-0-	228	1	962	3	Y	8					150
							9	9									
01	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	241	1	981	3	Y	5					155
							6	9									
02	1232	N	1077	-0-	-155	-0-	188	1	872	3	Y	15					170
							17	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	223	1	933	3	Y	36	171	1			35
							40	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					35

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	N	-0-					80
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	644	3	N	1	1	1			80
							1	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	N	1	1	1			80
							1	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	3	N	1	1	1			80
							1	9									
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	76	1	778	3	N	1	1	1			80
							1	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					80

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-					19
12	682	N	511	-0-	-171	-0-	57	1	453	3	N	1	1	1			19
							1	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	1	1	1			19
							1	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	46	1	739	3	N	1	1	1			19
							1	9									
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	524	3	N	-0-					19
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					19

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	150	1	1406	3	Y	4	1	1			41
							4	9									
12	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	172	1	1376	3	Y	2	2	1			41
							2	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	145	1	1297	3	Y	3	2	1			42
							3	9									
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	146	1	2325	3	Y	3	1	1			44
							3	9									
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	158	1	1620	3	Y	2	1	1			45
							2	9									
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					45

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	92	1	389	3	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	303	1	2848	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	4154	X	2924	-0-	-1230	-0-	325	1	2596	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	326	1	2914	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	303	1	4828	3	N	4	3	1			1
							4	9									
03	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	318	1	3259	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1					1
							1	9									
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	98	1	784	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	782	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	915	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					6
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					6
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					6
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	4	1	72	3	N	-0-					6
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					6
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					6

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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 #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	68	1	643	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	720	-0-	-272	-0-	80	1	639	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	74	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2311	N	2189	-0-	-122	-0-	211	1	1977	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	242	1	1932	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	212	1	1894	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	202	1	3222	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	220	1	2252	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					1
12	403	N	191	-0-	-212	-0-	21	1	170	3	N	-0-					1
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					1
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					1
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					1
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	217	1	2039	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	239	1	1913	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3038	X	2093	-0-	-945	-0-	210	1	1880	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	200	1	3188	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	221	1	2262	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					1

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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	195	1	1828	3	N	2	2	1			5
							2	9									
12	2945	X	2032	-0-	-913	-0-	226	1	1804	3	N	2	2	1			5
							2	9									
01	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	295	1	2642	3	N	3	3	1			5
							3	9									
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	189	1	3006	3	N	2	3	1			4
							2	9									
*03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	205	1	2103	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					4

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	N	1	1	1			74
							1	9									
12	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	129	1	1028	3	N	1	1	1			74
							1	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	115	1	1026	3	N	1	1	1			74
							1	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	111	1	1762	3	N	11	10	1			75
							12	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	122	1	1252	3	N	5	7	1			73
							6	9									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					73

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	3	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	778	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	51	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	41	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	48	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-					30
12	682	N	487	-0-	-195	-0-	54	1	432	3	N	1	1	1			30
							1	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	460	3	N	1	1	1			30
							1	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	745	3	N	1	1	1			30
							1	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	3	N	-0-					30
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

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

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	321	1	2270	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	456	1	1925	3	Y	-0-					1
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	468	1	1908	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	376	1	1744	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	439	1	1836	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	114	1	1066	3	N	1					27
						1	9									
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	129	1	1033	3	N	1	1	1			27
						1	9									
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	115	1	1032	3	N	1	1	1			27
						1	9									
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	3	N	-0-	1	1			26
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	118	1	1206	3	N	1	1	1			26
						1	9									
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					26

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

11	2100 X	1974	-0-	-126	-0-	1973	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2387 X	1905	-0-	-482	-0-	327	1	1578	3	Y	-0-					1
01	2108 X	1611	-0-	-497	-0-	293	1	1317	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
02	1932 X	1467	-0-	-465	-0-	289	1	1177	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	2139 X	1470	-0-	-669	-0-	289	1	1181	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	660	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	992 N	738	-0-	-254	-0-	82	1	655	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1104	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	770	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-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 #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	1159	3	N	1	1	1			-0-
12	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	143	1 1 9	1142	3	N	1	1	1			-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	1160	3	N	2	2	1			-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	1956	3	N	1	1	1			-0-
*03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	133	1 1 9	1368	3	N	1	1	1			-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	482	1 4 9	4528	3	N	4	5	1			1
12	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	558	1 7 9	4463	3	N	6	6	1			1
01	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	512	1 7 9	4582	3	N	6	6	1			1
02	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	477	1 4 9	7598	3	N	4	5	1			-0-
*03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	518	1 4 9	5304	3	N	4	4	1			-0-
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	244	1 1 9	2295	3	N	1	2	1			-0-
12	3317	X	2524	-0-	-793	-0-	280	1 4 9	2240	3	N	4	3	1			1
01	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	301	1 3 9	2693	3	N	3	3	1			1
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	237	1 2 9	3778	3	N	2	3	1			-0-
*03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	257	1 2 9	2630	3	N	2	2	1			-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	127	1	1189	3	N	4	1	1			104
							4	9									
12	1891	N	1314	-0-	-577	-0-	146	1	1165	3	N	3	1	1			106
							3	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	132	1	1178	3	N	15	2	1			119
							17	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	122	1	1947	3	N	4	1	1			122
							4	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	135	1	1385	3	N	8	1	1			129
							9	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					129

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	660	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	656	-0-	-274	-0-	73	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	963	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	65	1	668	3	N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	308	1	2174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	444	1	1874	3	Y	-0-					1
01	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	456	1	1862	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2324	X	2047	-0-	-277	-0-	363	1	1683	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2573	X	2202	-0-	-371	-0-	425	1	1776	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	63	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	51	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	62	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	45	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	36	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	44	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	86	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	69	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	340	1	3192	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	4185	X	3550	-0-	-635	-0-	394	1	3152	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	360	1	3224	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	343	1	5467	3	N	5	4	1			1
							6	9									
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	375	1	3840	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	121	1	854	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	175	1	738	3	Y	-0-					5
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	178	1	725	3	Y	-0-					5
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	144	1	666	3	Y	-0-					5
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	171	1	715	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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 #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	111	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	130	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	105	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	125	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	75	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	59	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	69	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	403	1	2846	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3658	X	2878	-0-	-780	-0-	552	1	2326	3	Y	-0-					1
01	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	471	1	1921	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3024	X	2254	-0-	-770	-0-	400	1	1853	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3348	X	2207	-0-	-1141	-0-	426	1	1780	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

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-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	42	1	337	3	N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2233	N	2145	-0-	-88	-0-	206	1	1938	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2573	X	2125	-0-	-448	-0-	236	1	1887	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2573	X	2103	-0-	-470	-0-	211	1	1889	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	199	1	3174	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	216	1	2211	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
12	558	N	366	-0-	-192	-0-	41	1	325	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	3	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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 #: 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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	196	1	1841	3	N	1					3
							1	9									
12	2790	X	2060	-0-	-730	-0-	229	1	1829	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	205	1	1837	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	195	1	3103	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	212	1	2172	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					3

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	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	593	1	5562	3	N	5	6	1			1
							6	9									
12	7471	X	6130	-0-	-1341	-0-	681	1	5441	3	N	7	7	1			1
							8	9									
01	7471	X	6295	-0-	-1176	-0-	632	1	5655	3	N	7	7	1			1
							8	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	575	1	9162	3	N	7	6	1			2
							8	9									
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	622	1	6378	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					2

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	122	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	123	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	127	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	131	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	964	-0-	-431	-0-	107	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	96	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	966	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 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	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	374	1	2643	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3410	X	2665	-0-	-745	-0-	511	1	2154	3	Y	-0-					1
01	3255	X	2535	-0-	-720	-0-	499	1	2035	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2828	X	2016	-0-	-812	-0-	358	1	1657	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3131	X	2271	-0-	-860	-0-	438	1	1832	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	82	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	74	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	70	1	1112	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	76	1	777	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	811	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	56	1	571	3	N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	39	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	3	N	-0-					3
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1080	3	N	2	1	1			4
							2	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	101	1	907	3	N	-0-	1	1			3
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	89	1	1418	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	94	1	965	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	75	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	105	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	93	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	97	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	38	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	187	1	1755	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3007	X	2290	-0-	-717	-0-	254	1	2033	3	N	3	2	1			1
							3	9									
01	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	258	1	2305	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	213	1	3390	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	225	1	2306	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	316	1	2234	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	406	1	1713	3	N	-0-					1
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	371	1	1512	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	300	1	1390	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	324	1	1353	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	189	1	1772	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2418	X	1955	-0-	-463	-0-	217	1	1736	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	193	1	1728	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	184	1	2927	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	199	1	2037	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	3	Y	-0-					2
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	86	1	364	3	Y	-0-					2
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	86	1	353	3	Y	-0-					2
02	476 N	387	-0-	-89	-0-	69	1	318	3	Y	-0-	1	1			1
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	3	Y	-0-					1
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	715	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	88	1	705	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	3	N	-0-	1	1			-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	80	1	822	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	134	1	1256	3	N	1					3
						1	9									
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	155	1	1238	3	N	2	2	1			3
						2	9									
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	139	1	1239	3	N	2	2	1			3
						2	9									
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	136	1	2172	3	N	1	1	1			3
						1	9									
*03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	146	1	1497	3	N	-0-	1	1			2
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1 9	520	3	N	1	1	1			-0-
12	744	N	386	-0-	-358	-0-	43	1 9	342	3	N	1	1	1			-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3231	-0-	3231	14306	365	1 9	2865	3	Y	1	2	1			-0-
12	17419	X	3113	-0-	-14306	-0-	495	1 9	2617	3	Y	1	1	1			-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	474	1 2	2592	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	391	1 2	3087	3	Y	2	2	1			-0-
*03	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	436	1 2	2552	3	Y	2	2	1			-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	111	1 9	907	3	N	1	1	1			-0-
12	1240	N	942	-0-	-298	-0-	142	1 9	799	3	N	1	1	1			-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	138	1 9	809	3	N	1	1	1			-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	129	1 9	1311	3	N	1	1	1			-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	148	1 9	1031	3	N	1	1	1			-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	108	1 9	1016	3	N	1	1	1			-0-
12	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	126	1 9	1003	3	N	1	1	1			-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	111	1 9	997	3	N	1	1	1			-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	106	1 9	1692	3	N	1	1	1			-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	115	1 9	1177	3	N	1	1	1			-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		56	-0-	56	56	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		30	-0-	30	86	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		8	-0-	8	94	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	96	X	2	-0-	-94	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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 #: 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	1403	3	N	1					3
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	188	1 2 9	1500	3	N	2	2	1			3
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	1439	3	N	2	2	1			3
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	2388	3	N	2	2	1			3
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	158	1	1619	3	N	-0-	1	1			2
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	1145	3	N	1	1	1			1
12	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	128	1 1 9	1021	3	N	1	1	1			1
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	1171	3	N	1	1	1			1
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2033	3	N	1	1	1			1
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	142	1	1459	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	1220	3	N	1	1	1			1
12	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	141	1 1 9	1125	3	N	1	1	1			1
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	1410	3	N	2	2	1			1
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2228	3	N	2	2	1			1
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	153	1	1563	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	776	3	N	1	1	1			-0-
12	1240	N	800	-0-	-440	-0-	89	1 2 9	709	3	N	2	1	1			1
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	764	3	N	1	1	1			1
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	3	N	-0-	1	1			-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	872	3	N	1	1	1			-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	97	1	915	3	N	1	1	1			25
							1	9									
12	1457	N	972	-0-	-485	-0-	108	1	863	3	N	1	1	1			25
							1	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			25
							1	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	3	N	-0-	1	1			24
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	87	1	891	3	N	1	1	1			24
							1	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					24

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	51	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	44	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

11	3000	N	4151	-0-	1151	4547	422	1	3727	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	8207	X	3660	-0-	-4547	-0-	443	1	3217	3	Y	-0-					1
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	550	1	3687	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3864	X	3467	-0-	-397	-0-	448	1	3018	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4278	X	3616	-0-	-662	-0-	469	1	3144	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	145	1	1360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	1459	-0-	-618	-0-	162	1	1295	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	142	1	1274	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	134	1	2141	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	148	1	1518	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1230	X	22	-0-	-1208	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	493	1	2060	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	N	-0-					201
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	414	3	N	1	1	1			201
							1	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	440	3	N	1	175	1			27
							1	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	760	3	N	10	1	1			36
							11	9									
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	505	3	N	4					40
							4	9									
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					40

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	317	1	2972	3	N	7	3	1			108
							8	9									
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	331	1	2641	3	N	6	4	1			110
							7	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	322	1	2881	3	N	12	4	1			118
							13	9									
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	310	1	4929	3	N	6	3	1			121
							7	9									
*03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	324	1	3318	3	N	7	2	1			126
							8	9									
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					126

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	18	1	141	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	146	1	1131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	143	1	1153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	122	1	1561	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	121	1	1136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1767	N	1247	-0-	-520	-0-	139	1	1107	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	106	1	949	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	119	1	1890	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	131	1	1339	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	-0-					-0-
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	51	1	410	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	193	1	1807	3	N	18	2	1			83
							20	9									
12	3069	X	2010	-0-	-1059	-0-	221	1	1768	3	N	19	2	1			100
							21	9									
01	3069	X	2100	-0-	-969	-0-	210	1	1878	3	N	11	2	1			109
							12	9									
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	191	1	3041	3	N	11	2	1			118
							12	9									
*03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	205	1	2105	3	N	14	2	1			130
							15	9									
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					130

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1841	-0-	-319	-0-	1840	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	299	1	1446	3	Y	-0-					1
01	2015	X	1478	-0-	-537	-0-	269	1	1208	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1820	X	1452	-0-	-368	-0-	286	1	1166	3	Y	-0-					1
03	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	286	1	1168	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 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	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	298	1	2801	3	N	3	1	1			38
							3	9									
12	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	345	1	2756	3	N	4	4	1			38
							4	9									
01	3689	X	2447	-0-	-1242	-0-	246	1	2198	3	N	3	3	1			38
							3	9									
*02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	301	1	4790	3	N	2	4	1			36
							2	9									
*03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	334	1	3418	3	N	2	2	1			36
							2	9									
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					36

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1					2
							1	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	841	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	848	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	3	N	-0-	1	1			1
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	975	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	342	1	3025	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3751	X	2816	-0-	-935	-0-	341	1	2475	3	Y	-0-					1
01	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	357	1	2393	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3136	X	2405	-0-	-731	-0-	311	1	2093	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	321	1	2155	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	33	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	26	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	45	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1424	-0-	-286	-0-	1423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1767	X	1439	-0-	-328	-0-	247	1	1192	3	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1259	-0-	-198	-0-	229	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1280	-0-	-120	-0-	252	1	1028	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1231	-0-	-319	-0-	242	1	988	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2355	N	1978	-0-	-377	-0-	190	1 9	1787	3	N	1	2	1			-0-
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	232	1 9	1854	3	N	2	2	1			-0-
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	199	1 9	1782	3	N	2	2	1			-0-
*02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	188	1 9	2996	3	N	2	2	1			-0-
*03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	203	1 9	2085	3	N	2	2	1			-0-
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2320	-0-	-680	766	223	1 9	2096	3	N	1	2	1			-0-
12	3286	X	2520	-0-	-766	-0-	280	1 9	2236	3	N	4	3	1			1
01	3038	X	2365	-0-	-673	-0-	238	1 9	2124	3	N	3	3	1			1
*02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	228	1 9	3635	3	N	1	2	1			-0-
*03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	256	1 9	2622	3	N	2	2	1			-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1 9	531	3	N	1	1	1			-0-
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	69	1 9	548	3	N	1	1	1			-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	60	1 9	541	3	N	1	1	1			-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1 9	907	3	N	1	1	1			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

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

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	112	1 9	788	3	Y	1	1	1			-0-
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	159	1	672	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	161	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	130	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	152	1 9	635	3	Y	1	1	1			-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					1
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					1
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					1
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					1
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					1
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	188	1	1760	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2914	X	1904	-0-	-1010	-0-	212	1	1690	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2914	X	1897	-0-	-1017	-0-	191	1	1704	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	181	1	2878	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	196	1	2012	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	156	1	1462	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2232	N	1624	-0-	-608	-0-	180	1	1442	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	159	1	1426	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	152	1	2426	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	165	1	1687	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	90	1	840	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	N	920	-0-	-413	-0-	102	1	817	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	88	1	787	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	95	1	969	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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 #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	135	1	1265	3	N	1					3
							1	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1233	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	131	1	2079	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	140	1	1438	3	N	-0-	1	1			2
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	N	-0-					-0-
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	43	1	345	3	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	315	1	2788	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	319	1	2315	3	Y	-0-					1
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	312	1	2089	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	264	1	1780	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3224	X	2097	-0-	-1127	-0-	272	1	1824	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					10
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	15	1	120	3	N	-0-					10
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					10
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					10
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					10
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	626	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	626	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	731	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	-0-					-0-
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	57	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	3	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	85	1	801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1054	N	894	-0-	-160	-0-	99	1	794	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	82	1	1310	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	90	1	921	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	101	1	714	3	Y	-0-					12
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	145	1	611	3	Y	-0-					12
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	145	1	592	3	Y	-0-					12
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	113	1	523	3	Y	-0-					12
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	134	1	558	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	3	N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	49	1	394	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	652	3	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	719	1	6745	3	N	5	7	1			2
							6	9									
12	8835	X	7702	-0-	-1133	-0-	855	1	6836	3	N	10	9	1			3
							11	9									
01	8835	X	7577	-0-	-1258	-0-	761	1	6806	3	N	9	9	1			3
							10	9									
*02	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	728	1	11595	3	N	6	8	1			1
							7	9									
*03	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	789	1	8090	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	105	1	987	3	N	5	1	1			61
							6	9									
12	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	122	1	975	3	N	4	1	1			64
							4	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	968	3	N	4	1	1			67
							4	9									
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	105	1	1674	3	N	6	1	1			72
							7	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	3	N	4	1	1			75
							4	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					75

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	895	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	113	1	906	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	105	1	1074	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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 #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	416	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	491	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 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	T. A.		17	-0-	17	55	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	70	X	15	-0-	-55	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	25	1	200	3	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	1	804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	92	1	669	3	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	100	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	91	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	96	1	642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	73	1	682	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1023	N	750	-0-	-273	-0-	83	1	665	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	69	1	1107	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	75	1	772	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	N	-0-					-0-
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	35	1	282	3	N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	55	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	79	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	80	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	64	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	77	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	500	1	4697	3	Y	4	5	1			126
							4	9									
12	6138	X	5321	-0-	-817	-0-	590	1	4711	3	Y	18	6	1			138
							20	9									
01	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	544	1	4865	3	Y	6	6	1			138
							7	9									
*02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	492	1	7833	3	Y	23	6	1			155
							25	9									
*03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	538	1	5516	3	Y	20	4	1			171
							22	9									
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					171

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	135	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	149	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	106	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	125	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1908	-0-	-402	-0-	1907	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2511	X	1885	-0-	-626	-0-	323	1	1562	3	Y	-0-					1
01	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	313	1	1407	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1792	X	1655	-0-	-137	-0-	326	1	1328	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1984	X	1602	-0-	-382	-0-	315	1	1286	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	116	1	817	3	Y	-0-					12
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	175	1	740	3	Y	-0-					12
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	178	1	726	3	Y	-0-					12
*02	868	N	807	-0-	-61	-0-	143	1	664	3	Y	-0-					12
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	181	1	756	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					7
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					7
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					7
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					7
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					7
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	399	1	3745	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	467	1	3732	3	N	6	5	1			1
							7	9									
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	417	1	3733	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	385	1	6125	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	416	1	4267	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	96	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	78	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	92	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

11	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	342	1	2414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	480	1	2024	3	Y	-0-					1
01	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	524	1	2136	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2576	X	2151	-0-	-425	-0-	382	1	1768	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	448	1	1871	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1196	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	155	1	1238	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	134	1	1198	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	126	1	2012	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	N	-0-					13
12	961	N	684	-0-	-277	-0-	76	1	608	3	N	-0-					13
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	N	-0-					13
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	3	N	-0-					13
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	68	1	702	3	N	-0-					13
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	239	1	1687	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	351	1	1480	3	Y	-0-					1
01	1953	X	1775	-0-	-178	-0-	349	1	1425	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1792	X	1579	-0-	-213	-0-	280	1	1298	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1984	X	1716	-0-	-268	-0-	331	1	1384	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	101	1	948	3	N	1					104
							1	9									
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	117	1	937	3	N	1	1	1			104
							1	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	107	1	960	3	N	1	1	1			104
							1	9									
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	101	1	1610	3	N	-0-	1	1			103
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	3	N	1	1	1			103
							1	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					103

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	94	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	80	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	93	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	104	1	936	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	113	1	840	3	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	109	1	787	3	Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	111	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	198	1	1426	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	121	1	856	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	168	1	710	3	Y	-0-					12
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	190	1	774	3	Y	-0-					12
*02	924	N	803	-0-	-121	-0-	143	1	660	3	Y	-0-					12
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	168	1	700	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	64	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	36	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	59	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	820	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	226	1	954	3	Y	-0-					1
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	259	1	1056	3	Y	-0-					1
*02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	192	1	889	3	Y	-0-					1
*03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	234	1	976	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2946	-0-	-474	-0-	360	1	2584	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3875	X	2489	-0-	-1386	-0-	463	1	2026	3	Y	-0-					1
01	3720	X	2317	-0-	-1403	-0-	435	1	1881	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2744	X	2261	-0-	-483	-0-	361	1	1899	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3038	X	2252	-0-	-786	-0-	412	1	1839	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	251	1	2216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2759	X	1948	-0-	-811	-0-	236	1	1712	3	Y	-0-					1
01	2449	X	1754	-0-	-695	-0-	227	1	1526	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2296	X	1630	-0-	-666	-0-	211	1	1418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	630	1	4224	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	130	1	918	3	N	1	1	1			11
							1	9									
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	190	1	799	3	N	-0-					11
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	192	1	784	3	N	-0-					11
*02	980	N	865	-0-	-115	-0-	154	1	711	3	N	-0-					11
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	182	1	758	3	N	1	1	1			11
							1	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					11

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	569	-0-	-237	-0-	63	1	505	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	864	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	59	1	603	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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 #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	150	1	1409	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2170	N	1581	-0-	-589	-0-	176	1	1403	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1382	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	150	1	2383	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	161	1	1655	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5100	X	5006	-0-	-94	-0-	482	1	4520	3	N	4	5	1			1
							4	9									
12	6510	X	4846	-0-	-1664	-0-	538	1	4301	3	N	6	6	1			1
							7	9									
01	6510	X	4756	-0-	-1754	-0-	478	1	4271	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	433	1	6892	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*03	5332	X	5169	-0-	-163	-0-	459	1	4706	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	N	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	108	1	454	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	N	-0-					-0-
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	80	1	370	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	102	1	427	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	3	N	-0-	1	1			96
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	155	1	1235	3	N	3	2	1			97
							3	9									
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	129	1	1157	3	N	2	2	1			97
							2	9									
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	139	1	2207	3	N	-0-	1	1			96
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	149	1	1522	3	N	1	1	1			96
							1	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					96

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	88	1	623	3	N	-0-					1
12	1023	N	505	-0-	-518	-0-	97	1	408	3	N	-0-					1
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	330	3	N	-0-					1
*02	672	N	282	-0-	-390	-0-	50	1	232	3	N	-0-					1
*03	3100	N	4007	-0-	907	907	773	1	3231	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	517					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	61	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	68	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	80	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

11	1380	X	1219	-0-	-161	-0-	124	1	1094	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1426	X	1045	-0-	-381	-0-	126	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	1178	X	925	-0-	-253	-0-	120	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	959	-0-	-189	-0-	124	1	835	3	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	120	1	802	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	240	1	1698	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	326	1	1377	3	N	-0-					1
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	330	1	1348	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1820	N	1503	-0-	-317	-0-	267	1	1235	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	316	1	1320	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	216	1	912	3	N	-0-					1
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	213	1	869	3	N	-0-					1
*02	1148	N	633	-0-	-515	-0-	112	1	521	3	N	-0-					1
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	111	1	466	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					3
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-					3
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	N	-0-					3
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	26	1	120	3	N	-0-					3
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-					3
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	122	1	818	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	103	1	691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	333	1	2942	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3689	X	2849	-0-	-840	-0-	345	1	2504	3	Y	-0-					1
01	3162	X	2454	-0-	-708	-0-	318	1	2135	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3052	X	2497	-0-	-555	-0-	323	1	2173	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3379	X	2452	-0-	-927	-0-	318	1	2132	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	57	1	459	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	466	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	788	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1425	-0-	-45	-0-	145	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1705	X	1261	-0-	-444	-0-	153	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	143	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	1344	X	1182	-0-	-162	-0-	153	1	1029	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1206	-0-	-282	-0-	156	1	1049	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					4
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	19	1	153	3	N	-0-					4
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					4
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					4
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					4
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					4

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	868	N	781	-0-	-87	-0-	134	1	647	3	Y	-0-					1
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	123	1	552	3	Y	-0-					1
*02	756	N	563	-0-	-193	-0-	111	1	452	3	Y	-0-					1
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	115	1	468	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	84	1	792	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	902	-0-	-338	-0-	100	1	800	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	86	1	773	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1313	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	89	1	917	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	3	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	72	1	738	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	159	1	1272	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	135	1	1206	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	132	1	2099	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	143	1	1461	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-					-0-
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	54	1	434	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	51	1	522	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	70	1	556	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	326	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	79	1	743	3	N	-0-					47
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	721	3	N	1	1	1			47
							1	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	N	1	1	1			47
							1	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	3	N	1	1	1			47
							1	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	825	3	N	1	1	1			47
							1	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					47

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	80	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	92	1	731	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	77	1	690	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	73	1	1161	3	N	-0-	1	1			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	79	1	808	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	79	1	737	3	N	-0-					1
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	94	1	751	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	85	1	757	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1162	3	N	-0-	1	1			1
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	785	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	-0-					-0-
12	713	N	503	-0-	-210	-0-	56	1	446	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	746	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	524	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	381	1	3575	3	N	3	4	1			1
							3	9									
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	444	1	3550	3	N	5	4	1			2
							6	9									
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	396	1	3541	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	381	1	6066	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	407	1	4176	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3000	N	3972	-0-	972	3088	403	1	3567	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5789	X	2701	-0-	-3088	-0-	327	1	2374	3	Y	-0-					1
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	243	1	1630	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3836	X	1358	-0-	-2478	-0-	176	1	1182	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4247	X	1401	-0-	-2846	-0-	182	1	1218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-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	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	492	1	4615	3	N	4	1	1			8
							4	9									
12	6262	X	5138	-0-	-1124	-0-	571	1	4560	3	N	6	6	1			8
							7	9									
01	6262	X	5185	-0-	-1077	-0-	521	1	4657	3	N	6	6	1			8
							7	9									
*02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	507	1	8068	3	N	4	5	1			7
							4	9									
*03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	547	1	5606	3	N	4	4	1			7
							4	9									
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	211	1 1 9	1984	3	Y	1					3
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	238	1 2 9	1901	3	Y	2	2	1			3
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	216	1 3 9	1932	3	Y	3	3	1			3
*02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	208	1 2 9	3311	3	Y	2	2	1			3
*03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	222	1 2 9	2279	3	Y	2	2	1			3
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	538	3	N	1	1	1			-0-
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	68	1 1 9	540	3	N	1	1	1			-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	520	3	N	1	1	1			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	743	3	N	1	1	1			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1 6 9	644	3	N	5					84
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	768	3	N	2	1	1			85
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1 10 9	746	3	N	9	1	1			93
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	81	1 9 9	1297	3	N	8	1	1			100
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1 8 9	901	3	N	7	1	1			106
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					106

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2781	N	2328	-0-	-453	-0-	224	1 1 9	2103	3	N	1	2	1			-0-
12	2666	X	2250	-0-	-416	-0-	250	1 4 9	1996	3	N	4	3	1			1
01	2666	X	1980	-0-	-686	-0-	199	1 2 9	1779	3	N	2	3	1			-0-
*02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	210	1 2 9	3349	3	N	2	2	1			-0-
*03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	236	1 2 9	2415	3	N	2	2	1			-0-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-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 #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	156	1 1 9	1465	3	N	1					46
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	1429	3	N	2	2	1			46
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	1352	3	N	2	2	1			46
*02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	2379	3	N	2	2	1			46
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	1765	3	N	1	1	1			46
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					46

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	1635	3	N	2	2	1			1
12	3007	X	1821	-0-	-1186	-0-	202	1 2 9	1617	3	N	2	2	1			1
01	3007	X	1818	-0-	-1189	-0-	183	1 2 9	1633	3	N	2	2	1			1
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	2748	3	N	2	2	1			1
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	187	1 1 9	1920	3	N	1	1	1			1
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	182	1 1 9	1705	3	N	1	2	1			2
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	214	1 2 9	1711	3	N	2	2	1			2
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	196	1 2 9	1756	3	N	2	2	1			2
*02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	187	1 2 9	2971	3	N	2	2	1			2
*03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	207	1 2 9	2119	3	N	2	2	1			2
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	94	1	879	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	114	1	908	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	96	1	855	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	91	1	1449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	98	1	1005	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					15
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					15
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					15
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					15
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					15
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	36	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	382	1	3381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3937	X	2895	-0-	-1042	-0-	350	1	2545	3	Y	-0-					1
01	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	383	1	2567	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3528	X	2697	-0-	-831	-0-	349	1	2347	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	1257	1	8429	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	46	1	370	3	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

11	1470	X	1340	-0-	-130	-0-	1339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1643	X	1254	-0-	-389	-0-	215	1	1039	3	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1085	-0-	-310	-0-	197	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	1316	X	1151	-0-	-165	-0-	227	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1109	-0-	-348	-0-	218	1	890	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	118	1	1112	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	N	1171	-0-	-503	-0-	130	1	1040	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	126	1	1124	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	116	1	1847	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	109	1	962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	105	1	763	3	Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	721	-0-	-287	-0-	93	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	95	1	640	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	N	-0-					54
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	N	-0-					54
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					54
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-					54
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	N	-0-					54
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					54

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	98	1	917	3	N	1					76
							1	9									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	117	1	939	3	N	1	1	1			76
							1	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	103	1	920	3	N	1	1	1			76
							1	9									
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1576	3	N	-0-	1	1			75
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	110	1	1127	3	N	1	1	1			75
							1	9									
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	147	1	1378	3	N	1					6
							1	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	129	1	1029	3	N	2	2	1			6
							2	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	-0-	1	1			5
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	90	1	1438	3	N	1	1	1			5
							1	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	96	1	985	3	N	1	1	1			5
							1	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	394	1	3702	3	N	23	4	1			185
							25	9									
12	4929	X	4132	-0-	-797	-0-	457	1	3653	3	N	20	5	1			200
							22	9									
01	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	421	1	3768	3	N	7	5	1			202
							8	9									
*02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	402	1	6396	3	N	3	4	1			201
							3	9									
*03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	434	1	4452	3	N	2	3	1			200
							2	9									
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					200

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	288	1	2546	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	282	1	2047	3	Y	-0-					1
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	276	1	1848	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2660	X	1865	-0-	-795	-0-	241	1	1623	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2945	X	1949	-0-	-996	-0-	253	1	1695	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

11	4500	X	2972	-0-	-1528	-0-	368	1	2602	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4960	X	2676	-0-	-2284	-0-	513	1	2163	3	Y	-0-					1
01	4557	X	2512	-0-	-2045	-0-	494	1	2017	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3584	X	2194	-0-	-1390	-0-	389	1	1804	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	2321	-0-	-748	-0-	448	1	1872	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	473	1	3345	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	585	1	2479	3	N	-0-					2
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	511	1	2095	3	N	1	1	0			2
							1	9									
*02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	470	1	2199	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	439	1	1848	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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 #: 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					1
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	3	N	-0-					1
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	N	-0-					1
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-					1
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	N	-0-					1
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					31
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					31
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					31
*02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-					31
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					31
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					31

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	216	1	2030	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3069	X	2079	-0-	-990	-0-	231	1	1846	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3069	X	2203	-0-	-866	-0-	221	1	1979	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	214	1	3403	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	228	1	2338	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	72	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	78	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	63	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	73	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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	3000	N	6061	-0-	3061	10342	602	1	5456	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	15693	X	5351	-0-	-10342	-0-	623	1	4724	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	604	1	4605	3	Y	4	1	0	3	1	3
							4	9									
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	554	1	5870	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	559	1	4641	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					1

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	141	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	145	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	119	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	144	1	602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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	3570	X	2647	-0-	-923	-0-	264	1	2382	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	4960	X	2605	-0-	-2355	-0-	309	1	2292	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	4960	X	2718	-0-	-2242	-0-	280	1	2435	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	266	1	4212	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	312	1	3044	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	34	1	140	3	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	118	1	546	3	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	141	1	587	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7857	-0-	4857	13172	798	1	7055	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	20092	X	6920	-0-	-13172	-0-	837	1	6083	3	Y	-0-					3
01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	875	1	5870	3	Y	2	2	0			3
							2	9									
*02	7336	X	5965	-0-	-1371	-0-	771	1	5192	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*03	8122	X	6226	-0-	-1896	-0-	807	1	5413	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	557	-0-	-218	-0-	62	1	494	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	578	3	N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	297	1	2790	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	344	1	2751	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	313	1	2795	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	297	1	4732	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	323	1	3308	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3007	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	497	1	2401	3	Y	-0-					1
01	3224	X	2493	-0-	-731	-0-	453	1	2039	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2968	X	2484	-0-	-484	-0-	489	1	1994	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3286	X	2470	-0-	-816	-0-	485	1	1984	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					24
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-					24
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	1	1	1			24
							1	9									
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	911	3	N	1	1	1			24
							1	9									
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	N	-0-					24
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					24

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	144	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	147	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	117	1	543	3	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	138	1	577	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	3	Y	-0-					6
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	76	1	320	3	Y	-0-					6
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	102	1	415	3	Y	-0-					6
*02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	99	1	458	3	Y	-0-					6
*03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	116	1	483	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	1106	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	1232	-0-	-597	-0-	137	1	1094	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1078	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	115	1	1833	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	125	1	1283	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	75	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	104	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	92	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	98	1	409	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	607	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	643	1	5137	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	524	1	4684	3	N	-0-					-0-
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	331	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	365	1	1527	3	N	-0-					-0-
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	551	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	923	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	63	1	646	3	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					1
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					1
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					1
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					1
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-					1
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	N	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	80	1	372	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	96	1	399	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	3	N	-0-					-0-
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	51	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 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 #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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 #: 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	40	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	48	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	93	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	134	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	135	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	109	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	129	1	539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	461	1	3254	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	652	1	2751	3	Y	-0-					30
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	666	1	2716	3	Y	1	1	0			30
							1	9									
*02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	510	1	2362	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
*03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	574	1	2397	3	Y	3	3	1			30
							3	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					30

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					12
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	31	3	N	1					13
							1	9									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					13
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					13
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					13
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	171	1	1206	3	N	1	1	1			107
							1	9									
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	241	1	1020	3	N	-0-					107
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	245	1	1003	3	N	-0-					107
02	1288	N	1095	-0-	-193	-0-	194	1	901	3	N	-0-					107
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	232	1	969	3	N	1	1	1			107
							1	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					107

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	3	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	109	1	459	3	N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	N	-0-					-0-
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	88	1	406	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	103	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	52	1	220	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	3	N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	43	1	198	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	3	N	-0-					97
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	54	1	434	3	N	1	1	1			97
							1	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	N	1	1	1			97
							1	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	3	N	-0-					97
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	3	N	-0-					97
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					97

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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	332	1	1355	3	N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	270	1	1251	3	N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	319	1	1334	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-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 #: 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	2400	X	2390	-0-	-10	-0-	296	1	2093	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
12	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	417	1	1760	3	Y	-0-					16
01	2418	X	2128	-0-	-290	-0-	419	1	1708	3	Y	1	1	0			16
							1	9									
02	2240	X	1942	-0-	-298	-0-	345	1	1596	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
03	2480	X	2128	-0-	-352	-0-	411	1	1716	3	Y	1	2	1			15
							1	9									
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					15

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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	944	-0-	-792	-0-	114	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	111	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	659	-0-	-545	-0-	85	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	59	1	397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	218	1	1541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	300	1	1267	3	N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	248	1	1150	3	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	294	1	1230	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	184	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	180	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	165	1	674	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	156	1	638	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	44	1	187	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	36	1	169	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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 #: 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	3000	N	5890	-0-	2890	12313	598	1	5289	3	N	3	3	1			3
							3	9									
12	17491	X	5178	-0-	-12313	-0-	626	1	4552	3	N	-0-					3
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	571	1	3826	3	N	1	2	0			2
							1	9									
*02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	477	1	3213	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	498	1	3342	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	108	1	1010	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	124	1	994	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	983	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	104	1	1664	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	114	1	1164	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	193	1	1815	3	N	1					68
							1	9									
12	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	226	1	1805	3	N	2	2	1			68
							2	9									
01	2387	X	2022	-0-	-365	-0-	203	1	1817	3	N	2	2	1			68
							2	9									
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	190	1	3032	3	N	2	2	1			68
							2	9									
*03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	206	1	2107	3	N	2	2	1			68
							2	9									
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					68

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	134	1	1253	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1984	N	1358	-0-	-626	-0-	151	1	1205	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1191	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	129	1	2059	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	134	1	1375	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	X	1224	-0-	-1876	-0-	136	1	1087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	X	1061	-0-	-2039	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2492	X	1624	-0-	-868	-0-	96	1	1528	3	N	-0-	1	1			-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	246	1	2524	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

11	14B2 EXT		142	-0-	142	142	14	1	128	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		250	-0-	250	392	30	1	220	3	N	-0-					-0-
01	483	X	91	-0-	-392	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	228	1	2013	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	230	1	1668	3	N	-0-					1
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	231	1	1547	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	210	1	1412	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	212	1	1420	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	64	1	269	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	3	N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	52	1	240	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	61	1	256	3	N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	979	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1705	N	995	-0-	-710	-0-	130	1	864	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	844	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	112	1	1339	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	62	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	73	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	102	1	719	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1023	N	594	-0-	-429	-0-	114	1	480	3	Y	-0-					1
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	101	1	414	3	Y	-0-					1
*02	756	N	365	-0-	-391	-0-	65	1	300	3	Y	-0-					1
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	329	1	1375	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	212	1	2822	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	219	1	2403	3	N	1					3
							1	9									
01	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	193	1	2113	3	N	1	1	0			3
							1	9									
*02	2828	X	2241	-0-	-587	-0-	398	1	1842	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	3131	X	2336	-0-	-795	-0-	451	1	1884	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					2

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	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	411	1	2900	3	N	2	2	1			58
							2	9									
12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	556	1	2344	3	N	-0-					58
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	541	1	2206	3	N	1	1	0			58
							1	9									
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	428	1	1984	3	N	-0-	1	1			57
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	532	1	2224	3	N	3	3	1			57
							3	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					57

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	3000	N	3163	-0-	163	583	321	1	2840	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3088	X	2505	-0-	-583	-0-	303	1	2202	3	N	-0-					2
01	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	297	1	1989	3	N	1	1	0			2
							1	9									
*02	2324	X	2029	-0-	-295	-0-	262	1	1766	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	279	1	1874	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					-0-
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	39	1	310	3	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	71	1	626	3	N	-0-					-0-
12	775	N	482	-0-	-293	-0-	58	1	424	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	N	-0-					-0-
02	644	N	350	-0-	-294	-0-	45	1	305	3	N	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	375	1	2516	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	688	1	4860	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	6386	X	5079	-0-	-1307	-0-	973	1	4106	3	N	-0-					2
01	5952	X	4838	-0-	-1114	-0-	952	1	3884	3	N	2	2	0			2
							2	9									
02	5180	X	4082	-0-	-1098	-0-	725	1	3356	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	5735	X	4199	-0-	-1536	-0-	810	1	3386	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

11	3000	N	4987	-0-	1987	11795	551	1	4432	3	N	4	4	1			2
							4	9									
12	16288	X	4493	-0-	-11795	-0-	672	1	3818	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	635	1	3777	3	N	4	1	0	3	1	2
							4	9									
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	532	1	5056	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	566	1	3857	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	434	3	N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	53	1	379	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	59	1	376	3	N	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	51	1	334	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	55	1	356	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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 #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	535	3	N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	458	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	528	1	3730	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	5115	X	3862	-0-	-1253	-0-	740	1	3122	3	N	-0-					1
01	4650	X	3595	-0-	-1055	-0-	708	1	2886	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	3976	X	3103	-0-	-873	-0-	551	1	2551	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4402	X	3155	-0-	-1247	-0-	609	1	2544	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2543	-0-	-187	-0-	2541	3	2	9	N	2	2	1			1
12	3131	X	2485	-0-	-646	-0-	426	1	2059	3	N	-0-					1
01	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	416	1	1874	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2492	X	2142	-0-	-350	-0-	422	1	1719	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2759	X	2204	-0-	-555	-0-	433	1	1770	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	166	1	1507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2573	N	1647	-0-	-926	-0-	198	1	1447	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	182	1	1445	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	165	1	2285	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	183	1	1650	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	231	1	2045	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	240	1	1744	3	N	-0-					2
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	258	1	1729	3	N	1	1	0			2
							1	9									
*02	2044	N	1677	-0-	-367	-0-	217	1	1459	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	216	1	1452	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	601	1	8002	3	N	7	5	1			5
							8	9									
12	8928	X	7579	-0-	-1349	-0-	633	1	6946	3	N	-0-					5
01	8029	X	7215	-0-	-814	-0-	602	1	6611	3	N	2	2	0			5
							2	9									
02	8036	X	6783	-0-	-1253	-0-	819	1	5962	3	N	2	2	1			5
							2	9									
03	8897	X	7239	-0-	-1658	-0-	955	1	6278	3	N	5	7	1			3
							6	9									
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1497	3	N	1					3
							1	9									
12	2480	X	1638	-0-	-842	-0-	182	1	1454	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2480	X	1627	-0-	-853	-0-	163	1	1462	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	153	1	2442	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	167	1	1710	3	N	-0-	1	1			2
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	105	1	989	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	136	1	1088	3	N	1	1	1			4
							1	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	119	1	1062	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	124	1	1971	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	143	1	1467	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					4

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
12	465	N	187	-0-	-278	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	21	1	142	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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 #: 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	379	1	3467	3	N	3	3	1			67
							3	9									
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	406	1	3116	3	N	4	2	1			69
							4	9									
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	375	1	2959	3	N	1	2	1			68
							1	9									
*02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	326	1	3755	3	N	1	2	1			67
							1	9									
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	330	1	2822	3	N	2	3	1			66
							2	9									
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					66

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1620	X	1465	-0-	-155	-0-	182	1	1282	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	353	1	1487	3	N	-0-					-0-
01	2077	X	1429	-0-	-648	-0-	281	1	1148	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1263	-0-	-109	-0-	224	1	1039	3	N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	270	1	1126	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-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	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	277	1	2604	3	N	3	1	1			5
							3	9									
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	283	1	2263	3	N	3	3	1			5
							3	9									
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	233	1	2087	3	N	3	3	1			5
							3	9									
*02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	212	1	3374	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	242	1	2478	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					4

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	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-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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 STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	451	1	3186	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	643	1	2713	3	N	-0-					1
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	640	1	2608	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	513	1	2375	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	601	1	2513	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	100	1	940	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	117	1	935	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	107	1	1092	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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 #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	109	1	1019	3	N	1					2
							1	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	125	1	1000	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	991	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	104	1	1649	3	N	-0-	1	1			1
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					2
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	N	-0-					2
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					2
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	240	1	1611	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	221	1	1955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	223	1	1623	3	N	-0-					1
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	223	1	1496	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2044	N	1502	-0-	-542	-0-	194	1	1307	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	198	1	1326	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	N	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	125	1	528	3	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	525	3	N	-0-					-0-
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	103	1	475	3	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	122	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	193	1	1703	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	231	1	1679	3	N	-0-					2
01	3100	N	3877	-0-	777	777	503	1	3373	3	N	1	1	0			2
							1	9									
*02	2800	N	3410	-0-	610	1387	441	1	2968	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	3100	N	3473	-0-	373	1760	450	1	3020	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					1

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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	413	1	2921	3	N	3	3	1			5
							3	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	593	1	2500	3	N	3	2	1			6
							3	9									
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	594	1	2425	3	N	3	1	0	2	1	6
							3	9									
*02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	471	1	2180	3	N	1	2	1			5
							1	9									
*03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	547	1	2286	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					6

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	475	3	N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	99	1	406	3	N	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	79	1	368	3	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	94	1	393	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	99	1	416	3	N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	199	1	811	3	N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	183	1	847	3	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	183	1	766	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	364	3	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	3	N	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	52	1	351	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	63	1	421	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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 #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	627	1	4427	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	5115	X	4649	-0-	-466	-0-	891	1	3758	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	881	1	3595	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	4620	X	4005	-0-	-615	-0-	711	1	3293	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	5115	X	4293	-0-	-822	-0-	828	1	3461	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	93	1	867	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1271	N	914	-0-	-357	-0-	103	1	809	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	96	1	810	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1	1253	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	95	1	906	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	105	1	739	3	N	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	146	1	617	3	N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	148	1	605	3	N	-0-					-0-
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	116	1	538	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	136	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	3	N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	104	1	438	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	3	N	-0-					-0-
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	83	1	382	3	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	108	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1699	-0-	-191	-0-	211	1	1488	3	N	-0-	1	1			-0-
12	2170	X	1768	-0-	-402	-0-	339	1	1429	3	N	-0-					-0-
01	1984	X	1696	-0-	-288	-0-	334	1	1361	3	N	1					1
							1	9									
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	268	1	1243	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	306	1	1280	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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 #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	132	1	1167	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	133	1	965	3	N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	135	1	904	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	894	-0-	-310	-0-	116	1	778	3	N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	121	1	811	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	3	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	88	1	370	3	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	89	1	363	3	N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	72	1	332	3	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	85	1	355	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	242	1	1710	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	X	1785	-0-	-478	-0-	342	1	1443	3	N	-0-					1
01	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	342	1	1393	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1820	N	1540	-0-	-280	-0-	273	1	1266	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	319	1	1333	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-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	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	236	1	2090	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	255	1	1856	3	N	-0-					1
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	283	1	1900	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2184	N	1964	-0-	-220	-0-	254	1	1709	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	276	1	1850	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	195	1	1722	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	730	1	3078	3	N	-0-					1
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1097	1	4473	3	N	2	1	0			2
							2	9									
02	2800	N	4490	-0-	1690	1690	797	1	3691	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3100	N	4415	-0-	1315	3005	852	1	3561	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	875					N	NO RPT					-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	3	157	9	N	143	128	1			22
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	27	6	1			43
							30	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	276	1	2591	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	319	1	2549	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	3379	X	2914	-0-	-465	-0-	293	1	2618	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	271	1	4309	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	292	1	2993	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	24	1	111	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2384	-0-	-46	-0-	2383	3	1	9	N	1	1	1			1
12	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	404	1	1952	3	N	-0-					1
01	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	422	1	1901	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2212	N	2114	-0-	-98	-0-	416	1	1697	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	441	1	1804	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-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 #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

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

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8693	-0-	5693	30165	883	1	7804	3	N	5	5	1			4
							6	9									
12	37541	X	7376	-0-	-30165	-0-	892	1	6484	3	N	-0-					4
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	866	1	5805	3	N	1	2	0			3
							1	9									
*02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	773	1	5200	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	774	1	5195	3	N	5	6	1			2
							6	9									
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

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

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					34
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	41	1	324	3	N	-0-					34
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	3	N	-0-					34
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	N	-0-					34
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	3	N	-0-					34
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					34

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	960	1	8190	3	N	3	2	1			3
							3	9									
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	1119	1	7170	3	N	-0-					3
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	955	1	6434	3	N	1	1	0			3
							1	9									
*02	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	756	1	8514	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*03	9455	X	6932	-0-	-2523	-0-	806	1	6123	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					1

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	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	372	1	3495	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	4526	X	3905	-0-	-621	-0-	434	1	3465	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	4526	X	4000	-0-	-526	-0-	402	1	3592	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	367	1	5841	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	397	1	4065	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	269	1	2382	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	819	1	3456	3	N	-0-					1
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1271	1	5186	3	N	2	1	0			2
							2	9									
02	2800	N	5561	-0-	2761	2761	987	1	4572	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3100	N	5650	-0-	2550	5311	1090	1	4554	3	N	5	6	1			1
							6	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	2551					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	159	1	1404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	158	1	1146	3	N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	164	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	140	1	944	3	N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	142	1	951	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	292	1	2061	3	N	1	1	1			11
							1	9									
12	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	388	1	1636	3	N	-0-					11
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	366	1	1493	3	N	1	1	0			11
							1	9									
02	2184	N	1655	-0-	-529	-0-	294	1	1360	3	N	1	1	1			11
							1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	344	1	1436	3	N	1	2	1			10
							1	9									
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
12	434	N	294	-0-	-140	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	510	3	N	-0-	1	1			42
12	1116	N	600	-0-	-516	-0-	67	1	532	3	N	1	1	1			42
							1	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	752	3	N	2	1	1			43
							2	9									
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	3	N	-0-	1	1			42
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	739	3	N	1	1	1			42
							1	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					42

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	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	459	1	4309	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	5425	X	3710	-0-	-1715	-0-	412	1	3294	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
01	5425	X	3493	-0-	-1932	-0-	351	1	3138	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	407	1	6481	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	4929	X	4831	-0-	-98	-0-	429	1	4399	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	50	1	354	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	72	1	303	3	N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	73	1	298	3	N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	59	1	271	3	N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	34	1	142	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	34	1	139	3	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	27	1	125	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	568	1	4011	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	4960	X	4113	-0-	-847	-0-	788	1	3325	3	N	-0-					2
01	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	804	1	3279	3	N	1	1	0			2
							1	9									
*02	4284	X	3530	-0-	-754	-0-	627	1	2902	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	4743	X	3674	-0-	-1069	-0-	709	1	2962	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	438	1	1831	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	N	-0-					-0-
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	90	1	378	3	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	90	1	369	3	N	-0-					-0-
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	71	1	330	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	84	1	351	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					35
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	27	1	216	3	N	-0-					35
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					35
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					35
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					35
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					35

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	718	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	792	-0-	-293	-0-	88	1	702	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1196	3	N	-0-	1	1			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	838	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

11	14B2 EXT		51	-0-	51	51	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		766	-0-	766	817	93	1	673	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		748	-0-	748	1565	97	1	651	3	N	-0-					-0-
02	2178	X	613	-0-	-1565	-0-	79	1	534	3	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	525	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1652	-0-	-148	-0-	1651	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2015	X	1597	-0-	-418	-0-	274	1	1323	3	N	-0-					-0-
01	1705	X	1272	-0-	-433	-0-	231	1	1040	3	N	1					1
							1	9									
*02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	265	1	1079	3	N	-0-					1
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	254	1	1040	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	285	1	3793	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	296	1	3247	3	N	-0-					1
01	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	280	1	3068	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	688	1	3187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	754	1	3151	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	160	1	1248	3	N	1	1	1			30
							1	9									
12	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	190	1	966	3	N	-0-					30
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	182	1	843	3	N	-0-					30
02	1316	N	825	-0-	-491	-0-	138	1	687	3	N	-0-					30
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	147	1	644	3	N	1	1	1			30
							1	9									
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					30

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

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

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	114	1	915	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	883	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	95	1	1511	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	110	1	1123	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	N	-0-					-0-
12	713	N	443	-0-	-270	-0-	49	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1891	N	1241	-0-	-650	-0-	138	1	1102	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1178	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	124	1	1968	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	132	1	1354	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	419	1	3702	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	4681	X	3594	-0-	-1087	-0-	435	1	3159	3	N	-0-					1
01	4092	X	3301	-0-	-791	-0-	428	1	2872	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	3836	X	3201	-0-	-635	-0-	414	1	2786	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4247	X	3330	-0-	-917	-0-	432	1	2896	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	400	1	2825	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	571	1	2407	3	N	-0-					1
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	570	1	2326	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	451	1	2087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	509	1	2129	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-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 #: 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	87	1	818	3	N	1					2
							1	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	98	1	782	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	88	1	791	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	3	N	-0-	1	1			1
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	905	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	372	1	1555	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3368	-0-	368	1004	342	1	3025	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3961	X	2957	-0-	-1004	-0-	358	1	2599	3	N	-0-					1
01	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	364	1	2441	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2548	X	2476	-0-	-72	-0-	320	1	2156	3	N	-0-	1	1			-0-
03	2821	X	2525	-0-	-296	-0-	327	1	2197	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	19	1	89	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	720	1	5086	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	995	1	4198	3	N	-0-					2
01	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	973	1	3967	3	N	2	2	0			2
							2	9									
02	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	764	1	3541	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	5766	X	4530	-0-	-1236	-0-	874	1	3653	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-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 #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	94	1	879	3	N	16	1	1			42
							18	9									
12	1302	N	997	-0-	-305	-0-	108	1	866	3	N	21	1	1			62
							23	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	99	1	883	3	N	18	1	1			79
							20	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	3	N	17	1	1			95
							19	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	102	1	1040	3	N	11	1	1			105
							12	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					105

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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	187	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	268	1	1132	3	N	-0-					1
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	282	1	1149	3	N	-0-					1
*02	1400	N	1189	-0-	-211	-0-	211	1	978	3	N	-0-					1
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	241	1	1008	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	355	1	2511	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3565	X	2605	-0-	-960	-0-	499	1	2106	3	N	-0-					1
01	3317	X	2505	-0-	-812	-0-	493	1	2011	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2688	X	2199	-0-	-489	-0-	390	1	1808	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2976	X	2300	-0-	-676	-0-	444	1	1855	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	220	1	1553	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	302	1	1273	3	N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	307	1	1252	3	N	-0-					-0-
*02	1652	N	1370	-0-	-282	-0-	243	1	1126	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	270	1	1127	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	390	3	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	83	1	349	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	86	1	350	3	N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	64	1	296	3	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	71	1	298	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	49	1	358	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	N	-0-					-0-
02	476	N	322	-0-	-154	-0-	42	1	280	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	77	1	323	3	N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	77	1	316	3	N	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	66	1	305	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	3	N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 #: 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	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	382	1	2700	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	697	1	2942	3	N	-0-					1
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	635	1	2590	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2884	X	2765	-0-	-119	-0-	491	1	2273	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	567	1	2369	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283	3	N	-0-	1	1			138
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	141	1	1037	3	N	-0-					138
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	149	1	1041	3	N	-0-					138
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	125	1	1012	3	N	1	1	1			138
							1	9									
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	117	1	857	3	N	1	1	1			138
							1	9									
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					138

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	47	1	197	3	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	36	1	165	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	39	1	165	3	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	77	1	323	3	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	78	1	317	3	N	-0-					-0-
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	62	1	287	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1089	-0-	-141	-0-	1088	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1395	X	1042	-0-	-353	-0-	179	1	863	3	N	-0-					-0-
01	1178	X	919	-0-	-259	-0-	167	1	752	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	181	1	737	3	N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	179	1	730	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	87	1	767	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	W	689	-0-	689	689	83	1	606	3	N	-0-					-0-
01	0	W	657	-0-	657	1346	85	1	572	3	N	-0-					-0-
02	0	W	549	-0-	549	1895	71	1	478	3	N	-0-					-0-
03	0	W	2101	-0-	2101	3996	272	1	1827	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3996					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	105	1	985	3	N	1					81
							1	9									
12	0	W	832	-0-	832	832	92	1	739	3	N	1	1	1			81
							1	9									
01	0	W	919	-0-	919	1751	92	1	826	3	N	1	1	1			81
							1	9									
02	0	W	1439	-0-	1439	3190	85	1	1354	3	N	-0-	1	1			80
*03	0	W	1016	-0-	1016	4206	90	1	925	3	N	1	1	1			80
							1	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4206					N	NO RPT					80

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	117	1	1097	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	W	1188	-0-	1188	1188	132	1	1055	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	0	W	1159	-0-	1159	2347	116	1	1042	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	0	W	1858	-0-	1858	4205	110	1	1748	3	N	-0-	1	1			-0-
03	0	W	1330	-0-	1330	5535	118	1	1211	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5535					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	348	1	3265	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	421	1	3361	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	4092	X	3758	-0-	-334	-0-	378	1	3376	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	346	1	5503	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	371	1	3800	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
12	0	W	457	-0-	457	457	51	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	W	453	-0-	453	910	45	1	407	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	W	744	-0-	744	1654	44	1	700	3	N	-0-					-0-
03	0	W	533	-0-	533	2187	47	1	486	3	N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2187					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	1300	N	1404	-0-	104	104	162	1	1241	3	N	1	1	1			3
							1	9									
01	1498	N	1394	-0-	-104	-0-	157	1	1236	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	144	1	1670	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	158	1	1358	3	N	-0-	1	1			2
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	N	-0-					58
12	0	W	330	-0-	330	330	63	1	267	3	N	-0-					58
01	0	W	336	-0-	336	666	66	1	270	3	N	-0-					58
02	0	W	316	-0-	316	982	53	1	245	3	N	16					74
							18	9									
*03	0	W	347	-0-	347	1329	63	1	265	3	N	17					91
							19	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1329					N	NO RPT					91

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	739	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	142	1	1335	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	W	1457	-0-	1457	1457	162	1	1293	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	0	W	1476	-0-	1476	2933	148	1	1326	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	0	W	2340	-0-	2340	5273	138	1	2200	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	0	W	1685	-0-	1685	6958	150	1	1535	3	N	-0-	1	1			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6958					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2153	-0-	-157	-0-	2152	3	1	9	N	1	1	1			1
12	0	W	2127	-0-	2127	2127	365	1	1762	3	N	-0-					1
01	0	W	2173	-0-	2173	4300	395	1	1777	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	0	W	2005	-0-	2005	6305	395	1	1609	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	0	W	2123	-0-	2123	8428	417	1	1705	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8428					N	NO RPT					-0-

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	N	-0-					-0-
12	0	W	342	-0-	342	342	65	1	275	3	N	2					2
							2	9									
01	0	W	341	-0-	341	683	67	1	271	3	N	3					5
							3	9									
02	0	W	302	-0-	302	985	54	1	248	3	N	-0-					5
*03	0	W	326	-0-	326	1311	63	1	263	3	N	-0-					5
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1311					N	NO RPT					5

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	67217	X	67217	-0-	-0-	-0-	6826	1	60348	3	N	39	39	1			54
							43	9									
12	0	W	60105	-0-	60105	60105	7272	1	52833	3	N	-0-					54
01	0	W	60200	-0-	60200	120305	7809	1	52369	3	N	20	19	0			55
							22	9									
02	0	W	54275	-0-	54275	174580	7018	1	47236	3	N	19	20	1			54
							21	9									
03	0	W	58497	-0-	58497	233077	7582	1	50864	3	N	46	58	1			42
							51	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	233077					N	NO RPT					42

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	955	-0-	-35	-0-	118	1	836	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	W	1251	-0-	1251	1251	240	1	1011	3	N	-0-					1
01	0	W	628	-0-	628	1879	124	1	504	3	N	-0-					1
02	0	W	423	-0-	423	2302	75	1	348	3	N	-0-					1
*03	0	W	512	-0-	512	2814	99	1	413	3	N	-0-					1
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2814					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	83	1	780	3	N	-0-					-0-
12	0	W	831	-0-	831	831	92	1	737	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	0	W	820	-0-	820	1651	82	1	737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	0	W	1359	-0-	1359	3010	80	1	1279	3	N	-0-	1	1			-0-
03	0	W	1016	-0-	1016	4026	90	1	925	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4026					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	152	1	1348	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	146	1	1062	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	141	1	947	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	993	-0-	-407	-0-	128	1	865	3	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	127	1	854	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	83	1	659	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	78	1	695	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	73	1	1170	3	N	-0-	1	1			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1342	-0-	1342	1342	257	1	1085	3	N	-0-					-0-
01	0	W	3413	-0-	3413	4755	672	1	2740	3	N	1					1
							1	9									
02	0	W	3797	-0-	3797	8552	674	1	3122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	0	W	3852	-0-	3852	12404	743	1	3106	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12404					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	320	1	2831	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	0	W	2604	-0-	2604	2604	315	1	2289	3	N	-0-					1
01	0	W	2382	-0-	2382	4986	309	1	2072	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	0	W	2180	-0-	2180	7166	282	1	1897	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	0	W	2252	-0-	2252	9418	292	1	1959	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9418					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1087	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	W	1191	-0-	1191	1191	132	1	1058	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	W	1186	-0-	1186	2377	119	1	1066	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	W	1901	-0-	1901	4278	112	1	1788	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	0	W	1370	-0-	1370	5648	122	1	1247	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5648					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	303	1	2679	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3565	X	2589	-0-	-976	-0-	313	1	2276	3	N	-0-					1
01	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	333	1	2234	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2772	X	2521	-0-	-251	-0-	326	1	2194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	343	1	2298	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
12	0 W	154	-0-	154	154	19	1	135	3	N	-0-					-0-
01	0 W	108	-0-	108	262	14	1	94	3	N	-0-					-0-
02	0 W	63	-0-	63	325	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	0 W	39	-0-	39	364	5	1	34	3	N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	0 W	8	-0-	8	8	2	1	6	3	N	-0-					-0-
01	0 W	8	-0-	8	16	2	1	6	3	N	-0-					-0-
02	0 W	8	-0-	8	24	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	0 W	15	-0-	15	39	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	39					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	0 W	12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0 W	12	-0-	12	24	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	0 W	30	-0-	30	54	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	0 W	15	-0-	15	69	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-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	734 N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	645	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1034	3	N	2	1	1			1
						2	9									
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	73	1	746	3	N	-0-	1	1			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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-

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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			4
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	5			2

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

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	505	3	89	9	Y	81	87	1			47
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	64					111
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	67	94	1			84
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	62	85	1			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	78	1			103

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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2291	3	9	9	N	8					196
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2206	3	9	9	N	8					204
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	3	19	9	N	17					221
02	2156	N	1672	-0-	-484	-0-	1654	3	18	9	N	16					237
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2449	3	11	9	N	10	175	1			72
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2239	3	7	9	N	6					78

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	87	1	1446	2	N	-0-					13
12	1550	X	1484	-0-	-66	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					13
01	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					13
02	1428	N	1159	-0-	-269	-0-	86	1	1073	2	N	-0-					13
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	2	N	-0-					13
04	1200	N	971	-0-	-229	-0-	73	1	898	2	N	-0-					13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	171	1	2850	2	N	-0-					15
12	3193 X	2663	-0-	-530	-0-	125	1	2537	2	N	1	1	8			15
						1	9									
01	3193 X	2486	-0-	-707	-0-	132	1	2354	2	N	-0-					15
02	2884 X	2321	-0-	-563	-0-	172	1	2149	2	N	-0-					15
03	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	183	1	2254	2	N	-0-					15
04	3030 X	2080	-0-	-950	-0-	156	1	1924	2	N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	144	1	2397	2	N	-0-					16
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	119	1	2441	2	N	3	3	8			16
						3	9									
01	2232 X	1902	-0-	-330	-0-	100	1	1802	2	N	-0-					16
02	2380 X	1779	-0-	-601	-0-	132	1	1644	2	N	3	3	8			16
						3	9									
03	2635 X	1936	-0-	-699	-0-	145	1	1791	2	N	-0-					16
04	2550 X	1652	-0-	-898	-0-	123	1	1529	2	N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	180	1	2993	2	N	-0-					13
12	3007 X	2874	-0-	-133	-0-	134	1	2734	2	N	5	5	8			13
						6	9									
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	175	1	3121	2	N	-0-					13
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	228	1	2849	2	N	7	7	8			13
						8	9									
03	3286 X	2365	-0-	-921	-0-	177	1	2188	2	N	-0-					13
04	3180 X	2019	-0-	-1161	-0-	152	1	1867	2	N	-0-					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

11	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	260	1	4345	2	N	-0-					14
12	4371 X	4206	-0-	-165	-0-	197	1	4002	2	N	6	6	8			14
						7	9									
01	4123 X	3565	-0-	-558	-0-	189	1	3376	2	N	-0-					14
02	4312 X	3335	-0-	-977	-0-	246	1	3082	2	N	6	6	8			14
						7	9									
03	4774 X	3270	-0-	-1504	-0-	245	1	3025	2	N	-0-					14
04	4620 X	2791	-0-	-1829	-0-	209	1	2582	2	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-

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-

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	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	7020	X	6883	-0-	-137	-0-	6883	3			Y	-0-					-0-
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6553	-0-	-701	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3			Y	-0-					-0-
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	5769	-0-	-1641	-0-	5769	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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	884	-0-	-1069	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	870	N	1253	-0-	383	-0-	1253	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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	1302	-0-	-3968	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	3191	-0-	-1909	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	2014	-0-	-2047	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	1515	-0-	-2546	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	2660	-0-	-1008	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3043	-0-	-1018	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	2053	-0-	-1877	-0-	2053	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	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1268	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	1800 N	1532	-0-	-268	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
03	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1028	-0-	-472	-0-	1028	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	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	181	-0-	181	-0-	181	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			32
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			32
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			32
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			32
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			32
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

11	10710 X	9088	-0-	-1622	-0-	617	1	8471	3	N	-0-			-0-
12	11067 X	5990	-0-	-5077	-0-	425	1	5565	3	N	-0-			-0-
01	11067 X	5460	-0-	-5607	-0-	378	1	5082	3	N	-0-			-0-
02	9996 X	9406	-0-	-590	-0-	621	1	8785	3	N	-0-			-0-
03	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	723	1	10401	3	N	-0-			-0-
04	9090 X	8188	-0-	-902	-0-	539	1	7649	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	620	-0-	-868	-0-	620	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
02	1372 N	1241	-0-	-131	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
04	0 N	1331	-0-	1331	-0-	1331	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3960 X	3828	-0-	-132	-0-	3828	3			N	-0-			-0-
12	4092 X	1803	-0-	-2289	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
02	3584 X	3160	-0-	-424	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
03	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	3814	3			N	-0-			-0-
04	3840 X	3534	-0-	-306	-0-	3534	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	5700 X	5688	-0-	-12	-0-	5688	3			N	-0-			-0-
12	5890 X	2847	-0-	-3043	-0-	2847	3			N	-0-			-0-
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
02	5320 X	4794	-0-	-526	-0-	4794	3			N	-0-			-0-
03	5890 X	5122	-0-	-768	-0-	5122	3			N	-0-			-0-
04	5700 X	4738	-0-	-962	-0-	4738	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	2421	-0-	-4244	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
02	5768	X	5178	-0-	-590	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5814	-0-	-572	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5385	-0-	-795	-0-	5385	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	9180	X	8799	-0-	-381	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	4178	-0-	-5308	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
02	8204	X	7748	-0-	-456	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8962	-0-	-121	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8274	-0-	-516	-0-	8274	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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	713	N	428	-0-	-285	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	713	N	86	-0-	-627	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	90	N	728	-0-	638	-0-	728	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	7290	X	7019	-0-	-271	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	2859	-0-	-4674	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	6552	X	5955	-0-	-597	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7081	-0-	-173	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6358	-0-	-662	-0-	6358	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1142	-0-	-1648	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	2306	-0-	-102	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
04	0	N	2497	-0-	2497	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6980	-0-	-370	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	3531	-0-	-4064	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	6524	X	4986	-0-	-1538	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6400	-0-	-590	-0-	6400	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8457	-0-	-153	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	3585	-0-	-5312	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	6264	-0-	-1632	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	8532	-0-	-210	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	7576	-0-	-884	-0-	7576	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 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	6630	X	6522	-0-	-108	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	3421	-0-	-3430	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
02	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6045	-0-	-682	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4920	-0-	-1590	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3095	-0-	-1710	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	5464	-0-	664	-0-	5464	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24300	X	21391	-0-	-2909	-0-	21391	3			N	-0-					19
12	25110	X	9634	-0-	-15476	-0-	9634	3			N	-0-					19
01	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					19
02	19964	X	18294	-0-	-1670	-0-	18294	3			N	-0-					19
03	22103	X	21071	-0-	-1032	-0-	21071	3			N	-0-					19
04	21390	X	19054	-0-	-2336	-0-	19054	3			N	-0-					19

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	20620	3			N	-0-					-0-
12	21142	X	8750	-0-	-12392	-0-	8750	3			N	-0-					-0-
01	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					-0-
02	19292	X	17863	-0-	-1429	-0-	17863	3			N	-0-					-0-
03	21359	X	20146	-0-	-1213	-0-	20146	3			N	-0-					-0-
04	20610	X	19197	-0-	-1413	-0-	19197	3			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	7109	-0-	5159	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2396	-0-	-484	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3732	-0-	-701	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4953	-0-	843	-0-	4941	2	12	9	N	11					19

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	640	1	2762	3	N	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	583	1	2789	3	N	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	430	1	3162	3	N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	506	1	3082	3	N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	669	1	3350	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	3478	-0-	358	-0-	473	1	3005	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	5760	X	4604	-0-	-1156	-0-	4604	3			N	-0-					26
12	5952	X	4859	-0-	-1093	-0-	4859	3			N	-0-					26
01	5952	X	4271	-0-	-1681	-0-	4271	3			N	-0-					26
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					26
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					26
04	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	4084	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	10290	X	9762	-0-	-528	-0-	718	1	9044	3	N	-0-					68
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	809	1	10031	3	N	-0-					68
01	10664	X	8251	-0-	-2413	-0-	613	1	7638	3	N	-0-					68
02	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	740	1	9154	3	N	-0-					68
03	10850	X	10729	-0-	-121	-0-	815	1	9914	3	N	-0-					68
04	10500	X	8101	-0-	-2399	-0-	600	1	7501	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	14940	X	13314	-0-	-1626	-0-	13314	3			N	-0-					32
12	15438	X	14180	-0-	-1258	-0-	14180	3			N	-0-					32
01	15438	X	11288	-0-	-4150	-0-	11288	3			N	-0-					32
02	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	3			N	-0-					32
03	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	3			N	-0-					32
04	13710	X	11222	-0-	-2488	-0-	11222	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					28
12	14B2	EXT	7	-0-	7	9	7	3			N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					28
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					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

11	17160	X	14019	-0-	-3141	-0-	14019	3			N	-0-					27
12	17577	X	15457	-0-	-2120	-0-	15457	3			N	-0-					27
01	17577	X	12941	-0-	-4636	-0-	12941	3			N	-0-					27
02	15876	X	15859	-0-	-17	-0-	15859	3			N	-0-					27
03	15469	X	15046	-0-	-423	-0-	15046	3			N	-0-					27
04	14970	X	8583	-0-	-6387	-0-	8583	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

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

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	17400	X	14702	-0-	-2698	-0-	14702	3			N	-0-			-0-
12	17980	X	15754	-0-	-2226	-0-	15754	3			N	-0-			-0-
01	17980	X	15365	-0-	-2615	-0-	15365	3			N	-0-			-0-
02	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	16168	3			N	-0-			-0-
03	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3			N	-0-			-0-
04	15240	X	12913	-0-	-2327	-0-	12913	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	3			N	-0-			-0-
12	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	19923	3			N	-0-			-0-
01	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	3			N	-0-			-0-
02	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	15125	3			N	-0-			-0-
03	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	19290	3			N	-0-			-0-
04	15330	X	11663	-0-	-3667	-0-	11663	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 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-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

11	7830	X	7501	-0-	-329	-0-	332	1	7169	3	Y	-0-			41
12	8432	X	8191	-0-	-241	-0-	400	1	7791	3	Y	-0-			41
01	8432	X	5828	-0-	-2604	-0-	215	1	5613	3	Y	-0-			41
02	7616	X	6923	-0-	-693	-0-	254	1	6669	3	Y	-0-			41
03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	293	1	7959	3	Y	-0-			41
04	7920	X	4098	-0-	-3822	-0-	173	1	3925	3	Y	-0-			41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

11	9120	X	7144	-0-	-1976	-0-	7144	3			Y	-0-			15
12	9424	X	7847	-0-	-1577	-0-	7847	3			Y	-0-			15
01	9424	X	7747	-0-	-1677	-0-	7747	3			Y	-0-			15
02	8512	X	8454	-0-	-58	-0-	8454	3			Y	-0-			15
03	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	3			Y	-0-			15
04	7590	X	7068	-0-	-522	-0-	7068	3			Y	-0-			15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

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

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3165	3	34	9	N	31			286
12	3038 X	2598	-0-	-440	-0-	2598	3			N	-0-			286
01	3038 X	2899	-0-	-139	-0-	2814	3	85	9	N	77	183	1	180
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3330	3	7	9	N	6			186
03	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-			186
04	2940 X	3236	-0-	296	-0-	3153	3	83	9	N	75			261

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

11	780 N	575	-0-	-205	-0-	575	3			N	-0-			83
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-			83
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-			83
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-			83
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			83
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	N	2			183
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	170	3	1	9	N	1			184
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1			185
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-			185
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	132	3	1	9	N	1			186
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-			186

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-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2018 - PLUGGED 01/23/18

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	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

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

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	197	3	83	9	N	75					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

11	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1252	2	19	9	N	17	77	1			29
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	N	11					40
01	1302 X	1257	-0-	-45	-0-	1246	2	11	9	N	10					50
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1176	2	15	9	N	14					64
03	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1266	2	12	9	N	11					75
04	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1197	2	19	9	N	17					92

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

11	3690 X	3535	-0-	-155	-0-	3522	2	13	9	N	12					69
12	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	3600	2	9	9	N	8					77
01	3782 X	3475	-0-	-307	-0-	3464	2	11	9	N	10					87
02	3388 X	2842	-0-	-546	-0-	2835	2	7	9	N	6					93
03	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	3513	2	9	9	N	8					101
04	3540 X	3161	-0-	-379	-0-	3153	2	8	9	N	7					108

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

11	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

11	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1403	2	19	9	N	17	85	1			28
12	1488 X	1478	-0-	-10	-0-	1468	2	10	9	N	9					37
01	1488 X	1364	-0-	-124	-0-	1355	2	9	9	N	8					45
02	1316 N	1314	-0-	-2	-0-	1300	2	14	9	N	13					58
03	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1424	2	22	9	N	20					78
*04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	N	7					85

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-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		47	-0-	47	308	47	3			Y	-0-					33
12	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		35	-0-	35	230	35	3			Y	-0-					27
12	230	N	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		326	-0-	326	2149	326	3			Y	-0-					51
12	2100	N	-0-	-0-	-2100	49					Y	-0-					51
01	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	1552	-0-	-2044	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2902	-0-	-346	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2589	-0-	-1007	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2382	-0-	-1098	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5589	-0-	-651	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	5567	-0-	-881	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5310	-0-	-1045	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4754	-0-	-902	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	3886	-0-	-2066	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					40
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	2					42
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					43
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	1					44
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					44
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					44

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3334	2	18	9	N	16	80	1			19
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3490	2	6	9	N	5					24
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3271	2	10	9	N	9					33
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3096	2	11	9	N	10					43
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3229	2	3	9	N	3					46
*04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3124	2	11	9	N	10					56

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3939	2	31	9	N	28	79	1			19
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4050	2	6	9	N	5					24
01	3968 X	3833	-0-	-135	-0-	3819	2	14	9	N	13					37
02	3696 X	3655	-0-	-41	-0-	3642	2	13	9	N	12					49
03	4092 X	3878	-0-	-214	-0-	3853	2	25	9	N	23					72
04	3960 X	3684	-0-	-276	-0-	3665	2	19	9	N	17					89

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1243	-0-	-73	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

11	2250 N	2143	-0-	-107	-0-	2130	2	13	9	N	12					35
12	2356 N	2324	-0-	-32	-0-	2311	2	13	9	N	12					47
01	2294 N	2135	-0-	-159	-0-	2117	2	18	9	N	16					63
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	N	25					88
03	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2248	2	30	9	N	27					115
*04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2246	2	39	9	N	35					150

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

11	DLQ G-10	1923	-0-	1923	1923	1923	3			Y	-0-					128
12	1923 X	-0-	-0-	-1923	-0-					Y	-0-					128
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	-0-					128
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					128
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					128

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

11	5640 X	4602	-0-	-1038	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
12	5115 X	5019	-0-	-96	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
01	5115 X	4909	-0-	-206	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
02	4452 X	3376	-0-	-1076	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
03	5022 X	2979	-0-	-2043	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
04	4860 X	4717	-0-	-143	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	N	8					166
12	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1838	2	13	9	N	12					178
01	1860 N	871	-0-	-989	-0-	867	2	4	9	N	4					182
02	1652 N	1295	-0-	-357	-0-	1288	2	7	9	N	6					188
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2190	2	9	9	N	8					196
*04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					196

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

11	1800 N	1637	-0-	-163	-0-	1637	2			N	-0-	168	1			52
12	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1073	2	25	9	N	23					75
01	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1512	3	61	9	N	55					130
02	1540 N	1375	-0-	-165	-0-	1320	3	55	9	N	50					180
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1348	3	50	9	N	45	155	1			70
04	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	1340	3	32	9	N	29					99

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

11	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					27
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					27
01	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					27
02	1176 N	1012	-0-	-164	-0-	1012	3			N	-0-					27
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					27
04	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1027	3			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	2291	2			N	-0-					214
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					214
01	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-					214
02	2128	N	1848	-0-	-280	-0-	1848	3			N	-0-					214
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					214
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1875	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					204
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					204
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					204
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			N	-0-					204
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					204
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					204

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

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	360	X	102	-0-	-258	-0-	101	3	1	9	N	1					192
12	341	X	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					192
01	341	X	67	-0-	-274	-0-	64	3	3	9	N	3	146	1			49
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					49
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					49
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

11	390	X	76	-0-	-314	-0-	75	3	1	9	N	1					172
12	310	X	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					172
01	310	X	85	-0-	-225	-0-	48	3	37	9	N	34	34	1			172
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	25	3	2	9	N	2	87	1			87
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					89
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	58	122	1			25

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-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

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

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

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-

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	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, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	720	N	571	-0-	-149	-0-	389	2	182	9	Y	165	84	1			131
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	455	2	178	9	Y	162	174	1			119
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	231	2	85	9	Y	77	87	1			109
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	317	2	165	9	Y	150	175	1			84
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	351	2	173	9	Y	157	170	1			71
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	366	2	154	9	Y	140	84	1			127

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					402
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					402
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					402
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					402
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					402
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					402

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	358	-0-	-3842	-0-	358	2			Y	-0-					149
12	1519	X	81	-0-	-1438	-0-	81	2			Y	-0-					149
01	1333	X	81	-0-	-1252	-0-	81	2			Y	-0-					149
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					149
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	121	2	109	9	Y	99					248
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					248

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					15
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					15
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					15
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					52
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					52
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	67	2	61	9	Y	55					107
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					107

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					86
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	592	-0-	-128	-0-	390	2	202	9	Y	184	93	1			145
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	456	2	198	9	Y	180	193	1			132
01	465	N	323	-0-	-142	-0-	231	2	92	9	Y	84	96	1			120
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	318	2	183	9	Y	166	195	1			91
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	452	2	194	9	Y	176	189	1			78
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	368	2	169	9	Y	154	93	1			139

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	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2315	2	75	9	Y	68	69	1			60
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2169	2	22	9	Y	20	69	1			11
01	1085	N	466	-0-	-619	-0-	426	2	40	9	Y	36	36	1			11
02	1904	N	328	-0-	-1576	-0-	284	2	44	9	Y	40	36	1			15
03	2108	N	307	-0-	-1801	-0-	285	2	22	9	Y	20					35
04	450	N	220	-0-	-230	-0-	211	2	9	9	Y	8	33	1			10

NBL PERMIAN LLC 601345
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					155
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	2	131	1			26
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					26
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					26
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	N	6					32

XTO ENERGY INC. 945936
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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
*04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1938	-0-	-282	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1472	-0-	-348	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	896	-0-	-995	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	521	-0-	-1669	-0-	521	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2079	-0-	-831	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	1453	-0-	-1554	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	1829	-0-	-1240	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1746	-0-	-186	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-

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	24420	X	21515	-0-	-2905	-0-	21449	3	66	9	Y	60					364
12	27094	X	19535	-0-	-7559	-0-	19457	3	78	9	Y	71	185	1			250
01	27094	X	22395	-0-	-4699	-0-	22305	3	90	9	Y	82					332
02	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19677	3	81	9	Y	74	187	1			219
03	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	22269	3	78	9	Y	71	185	1			105
*04	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23350	3	74	9	Y	67					172

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5856 S	5856	-0-	-0-	-0-	1167	1	4689	2	N	-0-					-0-
12	4950 S	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
01	4263 S	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
02	4704 S	1053	-0-	-3651	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	4960 S	3368	-0-	-1592	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	4336 S	4336	-0-	-0-	-0-	4336	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	3600 X	3139	-0-	-461	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	2863	-0-	-857	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
*04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

11	13919 S	13919	-0-	-0-	-0-	2281	1	11638	2	Y	-0-			-0-
12	8339 S	5072	-0-	-3267	-0-	5072	3			Y	-0-			-0-
01	8384 S	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8320	-0-	8320	8320	8320	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7959	-0-	7959	16279	7959	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8391	-0-	8391	24670	8391	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	11730 X	5157	-0-	-6573	-0-	5157	3			N	-0-			85
12	12121 X	3276	-0-	-8845	-0-	3276	3			N	-0-			85
01	9517 X	2664	-0-	-6853	-0-	2654	3	10	9	N	9			94
02	7476 X	3436	-0-	-4040	-0-	3436	3			N	-0-			94
03	5797 X	2770	-0-	-3027	-0-	2768	3	2	9	N	2			96
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			96

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

11	20010 X	16268	-0-	-3742	-0-	16259	3	9	9	N	8			110
12	20677 X	17496	-0-	-3181	-0-	17487	3	9	9	N	8			118
01	20677 X	16992	-0-	-3685	-0-	16980	3	12	9	N	11			129
02	17752 X	15671	-0-	-2081	-0-	15671	3			N	-0-			129
03	19437 X	17259	-0-	-2178	-0-	17237	3	22	9	N	20			149
04	16920 X	16598	-0-	-322	-0-	16591	3	7	9	N	6			155

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

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	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14576	3	12	9	N	11					242
12	14508	X	13496	-0-	-1012	-0-	13487	3	9	9	N	8					250
01	14291	X	10768	-0-	-3523	-0-	10765	3	3	9	N	3					253
02	13608	X	9882	-0-	-3726	-0-	9879	3	3	9	N	3					256
*03	15066	X	13980	-0-	-1086	-0-	13974	3	6	9	N	5					261
04	14580	X	12918	-0-	-1662	-0-	12910	3	8	9	N	7					268

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

11	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13123	3	20	9	N	18					137
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	20					157
01	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13587	3	30	9	N	27					184
02	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11709	3	23	9	N	21					205
03	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13074	3	22	9	N	20	180	1			45
*04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9647	3	13	9	N	12					57

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

11	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					202
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	3			N	-0-					202
01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					202
02	6860	X	6836	-0-	-24	-0-	6836	3			N	-0-					202
03	7595	X	7263	-0-	-332	-0-	7263	3			N	-0-					202
*04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					202

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

11	6510	X	5661	-0-	-849	-0-	5649	3	12	9	N	11					55
12	6975	X	6561	-0-	-414	-0-	6561	3			N	-0-					55
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					55
02	6300	X	4566	-0-	-1734	-0-	4566	3			N	-0-					55
03	6572	X	5746	-0-	-826	-0-	5746	3			N	-0-					55
04	6360	X	5565	-0-	-795	-0-	5565	3			N	-0-					55

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

11	8520	X	8019	-0-	-501	-0-	2281	1	5738	2	Y	-0-					-0-
12	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	3			Y	-0-					-0-
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7939	-0-	7939	7939	7939	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7372	-0-	7372	15311	7372	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8535	-0-	8535	23846	8535	2			Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					28
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-	28	7			-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2189	-0-	-1171	-0-	2189	1			N	-0-					80
12	3441	X	520	-0-	-2921	-0-	520	3			N	-0-	16	7			64
01	3162	X	1126	-0-	-2036	-0-	1126	3			N	-0-					64
02	2492	X	978	-0-	-1514	-0-	978	2			N	-0-					64
03	2263	X	130	-0-	-2133	-0-	130	2			N	-0-					64
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					157
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-	5	7			152
01	1395	N	96	-0-	-1299	-0-	96	3			N	-0-					152
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					152
03	3100	N	3250	-0-	150	150	3231	2	19	9	N	17	152	1			17
04	1193	N	1043	-0-	-150	-0-	1043	2			N	-0-					17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

11	1530	N	614	-0-	-916	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	6			62

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-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 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
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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 WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

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
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			64
12	3069 X	1181	-0-	-1888	-0-	1181	2		N	-0-			64
01	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-			64
02	2772 X	1544	-0-	-1228	-0-	1544	2		N	-0-			64
*03	3069 X	214	-0-	-2855	-0-	214	2		N	-0-			64
04	2970 X	233	-0-	-2737	-0-	233	2		N	-0-			-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

11	2190 X	123	-0-	-2067	-0-	122	2	1 9	Y	1	4 1		-0-
12	2263 X	39	-0-	-2224	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
01	2263 X	1193	-0-	-1070	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
02	2044 X	404	-0-	-1640	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
03	992 X	369	-0-	-623	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
*04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2804	3	107	9	N	97	186	1			90
12	2573	N	2119	-0-	-454	-0-	2108	3	11	9	N	10					100
01	2573	N	909	-0-	-1664	-0-	719	3	190	9	N	173	179	1			94
02	2324	N	38	-0-	-2286	-0-	38	3			N	-0-					94
03	3100	N	3409	-0-	309	309	3362	3	47	9	N	43					137
*04	1744	N	1435	-0-	-309	-0-	1415	3	20	9	N	18					155

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					115
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

11	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			N	-0-					117
12	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					117
01	11222	X	7218	-0-	-4004	-0-	7199	2	19	9	N	17					134
02	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11482	2	3	9	N	3					137
03	11222	X	8979	-0-	-2243	-0-	8960	2	19	9	N	17					154
04	10860	X	6674	-0-	-4186	-0-	6674	2			N	-0-					154

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3476	2	67	9	N	61					138
*12	5642	X	3516	-0-	-2126	-0-	3439	2	77	9	N	70					208
*01	3906	X	1423	-0-	-2483	-0-	1423	2			N	-0-	160	1			48
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					48
03	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	3492	2	81	9	N	74					122
04	3540	X	2401	-0-	-1139	-0-	2371	2	30	9	N	27					149

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

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-				Y	-0-			61
12	6634 X	3646	-0-	-2988	-0-	3646	3		Y	-0-			61
01	6634 X	3998	-0-	-2636	-0-	3998	3		Y	-0-			61
02	DLQ G-10	3817	-0-	3817	3817	3817	3		Y	-0-			61
*03	DLQ G-10	4571	-0-	4571	8388	4571	3		Y	-0-			61
04	DLQ G-10	4599	-0-	4599	-0-	4599	3		Y	-0-			61

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3		Y	-0-			94
12	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	1022	3		Y	-0-			94
01	1178 N	996	-0-	-182	-0-	996	3		Y	-0-			94
02	DLQ G-10	905	-0-	905	905	905	3		Y	-0-			94
*03	DLQ G-10	940	-0-	940	1845	940	3		Y	-0-			94
04	DLQ G-10	929	-0-	929	-0-	929	3		Y	-0-			94

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			22
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			22
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			22
02	DLQ G-10	864	-0-	864	864	864	3		Y	-0-			22
03	DLQ G-10	34	-0-	34	898	34	3		Y	-0-			22
*04	DLQ G-10	4812	-0-	4812	5710	4812	3		Y	-0-			22

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*04	1350 N	25	-0-	-1325	-0-	25	3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2017 - PLUGGED 11/04/17

XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

11	6 S	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

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

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	250	2	9332	3	N	-0-					-0-
12	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9324	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
02	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
03	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
*04	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
*04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	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	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	3100 N	3322	-0-	222	222	3316	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	461 N	239	-0-	-222	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*03	2542 X	673	-0-	-1869	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	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	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	620	-0-	-527	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	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	2905	-0-	-95	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
*04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	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	7950	X	6478	-0-	-1472	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4560	-0-	-2911	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5012	-0-	-1736	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	3413	-0-	-3686	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4696	-0-	-1934	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

11	34681	X	34681	-0-	-0-	-0-	34681	2			N	-0-					-0-
12	33229	X	33229	-0-	-0-	-0-	33229	2			N	-0-					-0-
01	33666	X	26696	-0-	-6970	-0-	26696	2			N	-0-					-0-
02	30408	X	29129	-0-	-1279	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
03	33666	X	20857	-0-	-12809	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	26285	-0-	-6295	-0-	26285	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	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
12	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13365	-0-	-864	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	3100	-0-	-9752	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15970	-0-	-491	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	12985	-0-	-2945	-0-	12985	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

11	12540	X	10284	-0-	-2256	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12311	-0-	-647	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	6746	-0-	-4166	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9188	-0-	-668	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	7548	-0-	-4759	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	5072	-0-	-6838	-0-	5072	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

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

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
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-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

*09	360 X	36	-0-	-324	-0-	36	3		N	-0-	191	7	-0-
*10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
*11	360 X	108	-0-	-252	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
*01	372 X	9	-0-	-363	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2573 N	2394	-0-	-179	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2048	-0-	-463	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	2181	-0-	-59	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
*04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

11	3960 X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3552	-0-	-60	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3816	-0-	-24	-0-	3816	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	3300 #	3267	-0-	-33	-0-	3183	3	84	9	Y	76	75	0			11
12	3410 #	3359	-0-	-51	-0-	3293	3	66	9	Y	60	62	0			9
01	3348 #	3280	-0-	-68	-0-	3223	3	57	9	Y	52	53	0			8
02	3052 #	2977	-0-	-75	-0-	2922	3	55	9	Y	50	48	0			10
03	3286 #	3271	-0-	-15	-0-	3219	3	52	9	Y	47	44	0			13
04	3180 #	3109	-0-	-71	-0-	3048	3	61	9	Y	55	59	0			9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

11	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1240 #	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	1104	-0-	-16	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*04	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5817	2	211	9	Y	192	185	0			11
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3590	2	110	9	Y	100	106	0			5
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3070	2	122	9	Y	111	111	0			5
02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4192	2	183	9	Y	166	165	0			6
03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4573	2	193	9	Y	175	173	0			8
*04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5037	2	151	9	Y	137	130	0			15

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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

11	1140 X	281	-0-	-859	-0-	10	1	269	2	N	2			157
						2	9							
12	1178 X	10	-0-	-1168	-0-	10	1			N	-0-			157
01	992 X	12	-0-	-980	-0-	10	1	2	9	N	2			159
02	252 N	10	-0-	-242	-0-	10	1			N	-0-			159
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			161
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-			161

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

11	1110 N	179	-0-	-931	-0-	176	2	3	9	Y	3			30
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			30
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1			31
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

11	4320 X	1235	-0-	-3085	-0-	10	1	1215	2	Y	9			83
						10	9							
12	4464 X	11	-0-	-4453	-0-	10	1	1	2	Y	-0-			83
01	4464 X	13	-0-	-4451	-0-	10	1	1	2	Y	2			85
						2	9							
02	4256 X	10	-0-	-4246	-0-	10	1			Y	-0-			85
03	4712 X	11	-0-	-4701	-0-	10	1	1	2	Y	-0-			85
04	1230 X	10	-0-	-1220	-0-	10	1			Y	-0-			85

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

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

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2018 - P/A 04/10/18

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

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-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

11	1620 X	644	-0-	-976	-0-	627	2	17	9	N	15					153
12	1674 X	9	-0-	-1665	-0-	1	2	8	9	N	7					160
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	15					175
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	23					198
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	5					203
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	3	173	1			33

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

11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					92
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	N	2					94
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	N	1					95
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	494	3	2	9	N	2					97
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	609	3	8	9	N	7					104
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5					109

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	5	8			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					91

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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662	3	32	9	N	29					109
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	674	3	36	9	N	33					142
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	698	3	24	9	N	22					164
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	634	3	36	9	N	33					197
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	711	3	41	9	N	37	182	1			52
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	659	3	32	9	N	29					81

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	129	3	4	9	N	4	1	8			109
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	146	3	1	9	N	1					110
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					110
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1	1	8			110
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					110
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					110

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

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	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1935	3	37	9	N	34					104
12	2046	N	1147	-0-	-899	-0-	1119	3	28	9	N	25					129
01	2046	N	1532	-0-	-514	-0-	1498	3	34	9	N	31					160
02	1848	N	1207	-0-	-641	-0-	1185	3	22	9	N	20					180
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1696	3	32	9	N	29					209
04	1470	N	1836	-0-	366	-0-	1813	3	23	9	N	21					230

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			Y	-0-					245
12	775	N	451	-0-	-324	-0-	451	3			Y	-0-					245
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					245
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					245
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					245
04	0	N	22	-0-	22	-0-	22	3			Y	-0-					245

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					261
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-					261
01	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	3			Y	-0-					261
02	196	N	77	-0-	-119	-0-	77	3			Y	-0-					261
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					261
04	120	N	232	-0-	112	-0-	232	3			Y	-0-					261

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

*05	DLQ G-10		701	-0-	701	701	700	3	1	9	Y	1	48	1			14
*06	DLQ G-10		642	-0-	642	1343	641	3	1	9	Y	1					15
*07	DLQ G-10		642	-0-	642	1985	642	3			Y	-0-					15
*08	DLQ G-10		323	-0-	323	2308	323	3			Y	-0-					15
*09	2611	N	303	-0-	-2308	-0-	303	3			Y	-0-					15
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					15
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					15
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			Y	-0-					15
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					15
02	280	N	93	-0-	-187	-0-	93	3			Y	-0-					15
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					15
04	150	N	177	-0-	27	-0-	177	3			Y	-0-					15

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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	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-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

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-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030 #	2410	-0-	-620	-0-	2410	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2945 #	2243	-0-	-702	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
01	3131 #	2032	-0-	-1099	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
02	2828 #	1490	-0-	-1338	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
03	3131 #	2519	-0-	-612	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
*04	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	78	-0-	-90	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	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	3670 R	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-	19	1			-0-
12	3720 #	3615	-0-	-105	-0-	3605	2	10	9	Y	9	3	1			6
01	3751 #	3596	-0-	-155	-0-	3559	2	37	9	Y	34	14	1			26
02	3388 #	3191	-0-	-197	-0-	3116	2	75	9	Y	68	36	1			58
03	3751 #	3213	-0-	-538	-0-	3162	2	51	9	Y	46	65	1			39
*04	3413 R	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-	39	1			-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

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

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

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-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2012	-0-	-958	-0-	2012	3			N	-0-					214
12	3069	X	1026	-0-	-2043	-0-	1026	3			N	-0-					214
01	2945	X	257	-0-	-2688	-0-	257	3			N	-0-					214
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	9	N	2					216
03	2852	X	1752	-0-	-1100	-0-	1752	3			N	-0-					216
04	2010	X	1341	-0-	-669	-0-	1341	3			N	-0-					216

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

11	2220	X	1559	-0-	-661	-0-	1559	3			N	-0-					170
12	2170	X	795	-0-	-1375	-0-	795	3			N	-0-					170
01	1798	X	267	-0-	-1531	-0-	267	3			N	-0-					170
02	1456	N	1231	-0-	-225	-0-	1231	3			N	-0-					170
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					170
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	116	-0-	-1088	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					107
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					107
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	85	2	32	9	N	29	29	8			107
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	67	2			N	-0-					107
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					107
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-
01	7285	X	6890	-0-	-395	-0-	6824	3	66	4	Y	-0-					-0-
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	4526	-0-	-2759	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
04	7050	X	3717	-0-	-3333	-0-	3632	3	85	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	3			Y	-0-					-0-
*11	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	3			Y	-0-					-0-
12	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
*02	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	14925	3	333	9	Y	303	294	0			9
*03	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	17981	3	95	9	Y	86	93	0			2
04	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15178	3	471	4	Y	64	63	0			3
							70	9									

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

11	3540	X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3657	-0-	-1	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

11	SWR 10		349	-0-	349	169471	349	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10		472	-0-	472	169943	472	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10		501	-0-	501	170444	501	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10		533	-0-	533	170977	533	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	170977					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	170977					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	44	-0-	-0- B	-0-	26	3	18	9	Y	16	18	1			4
12	55	R	55	-0-	-0- B	-0-	38	3	17	9	Y	15	15	1			4
01	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
02	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	R	76	-0-	-0- B	-0-	57	3	19	9	Y	17	16	1			6
*04	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	43	3	14	9	Y	13	14	1			5

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	60	3	28	9	Y	25	27	1			3
12	98	R	98	-0-	-0- B	-0-	73	3	25	9	Y	23	25	1			1
01	104	R	104	-0-	-0- B	-0-	79	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	87	R	87	-0-	-0- B	-0-	62	3	25	9	Y	23	24	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DLQ G-10			112	-0-	112 B	112	84	3	28	9	Y	25	24	1			3
04 DLQ G-10			99	-0-	99 B	211	74	3	25	9	Y	23	23	1			3

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	34	3	14	9	Y	13	16	1			2
12	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	35	3	13	9	Y	12	13	1			1
01	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	13	1			2
02	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	15	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	49	3	17	9	Y	15	14	1			2
*04	103	R	103	-0-	-0- B	-0-	79	3	24	9	Y	22	21	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	39	R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	46	R	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	R	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*04	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

11	630	#	200	-0-	-430 B	-727	200	3			N	-0-					-0-
12	682	#	782	-0-	100 B	-627	782	3			N	-0-					-0-
01	682	#	680	-0-	-2 B	-629	680	3			N	-0-					-0-
02	616	#	664	-0-	48 B	-581	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -503 CANCELLED UNDERAGE -> -78																	
03	682	#	722	-0-	40 B	-463	722	3			N	-0-					-0-
04	660	#	711	-0-	51 B	-412	711	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 #	114	-0-	-936 B	-2359	114	3	N	-0-			-0-
12	961 #	913	-0-	-48 B	-2407	913	3	N	-0-			-0-
01	837 #	917	-0-	80 B	-2327	917	3	N	-0-			-0-
02	756 #	962	-0-	206 B	-2121	962	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1612	CANCELLED UNDERAGE ->	-509						
03	899 #	992	-0-	93 B	-1519	992	3	N	-0-			-0-
04	900 #	990	-0-	90 B	-1429	990	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

11	720 #	269	-0-	-451 B	-826	269	3	N	-0-			-0-
12	744 #	792	-0-	48 B	-778	792	3	N	-0-			-0-
01	744 #	765	-0-	21 B	-757	765	3	N	-0-			-0-
02	672 #	726	-0-	54 B	-703	726	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-565	CANCELLED UNDERAGE ->	-138						
03	775 #	773	-0-	-2 B	-567	773	3	N	-0-			-0-
04	750 #	789	-0-	39 B	-528	789	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

11	750 #	376	-0-	-374 B	-776	376	3	N	-0-			-0-
12	837 #	1028	-0-	191 B	-585	1028	3	N	-0-			-0-
01	837 #	853	-0-	16 B	-569	853	3	N	-0-			-0-
02	756 #	810	-0-	54 B	-515	810	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-445	CANCELLED UNDERAGE ->	-70						
03	837 #	873	-0-	36 B	-409	873	3	N	-0-			-0-
04	810 #	845	-0-	35 B	-374	845	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 #	19	-0-	-11 B	-72	19	3	Y	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11 B	-83	20	3	Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-92	22	3	Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-98	22	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-56	CANCELLED UNDERAGE ->	-42						
03	31 #	30	-0-	-1 B	-57	30	3	Y	-0-			-0-
04	30 #	31	-0-	1 B	-56	31	3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

11	1650 #	1218	-0-	-432 B	-432	1218	3	N	-0-			-0-
12	2820 R	3252	-0-	432 B	-0-	3252	3	N	-0-			-0-
01	3088 R	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3	N	-0-			-0-
02	2790 R	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2761 R	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	3	N	-0-			-0-
*04	2702 R	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	39	-0-	9	B	-5	39	3		Y	-0-			-0-
12	35 R	40	-0-	5	B	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	B	-3	25	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3														
03	34 R	37	-0-	3	B	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
*04	34 R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

11	DLQ G-10	1050	-0-	1050	B	2947	995	3	55 9	Y	50	54 1		6
12	DLQ G-10	1067	-0-	1067	B	4014	1016	3	51 9	Y	46	50 1		2
01	4717 R	703	-0-	-4014	B	-0-	653	3	50 9	Y	45	41 1		6
02	980 #	727	-0-	-253	B	-253	695	3	32 9	Y	29	33 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -253														
03	1085 #	1123	-0-	38	B	-215	1094	3	29 9	Y	26	25 1		3
04	1050 #	820	-0-	-230	B	-445	795	3	25 9	Y	23	23 1		3

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

11	60 #	23	-0-	-37	B	-115	23	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	B	-123	23	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	B	-134	20	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	B	-142	20	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -134 CANCELLED UNDERAGE -> -8														
03	31 #	27	-0-	-4	B	-138	27	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	B	-139	29	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

11	2250 #	654	-0-	-1596	B	-2854	654	3		N	-0-			-0-
12	2387 #	2381	-0-	-6	B	-2860	2381	3		N	-0-			-0-
01	2387 #	2341	-0-	-46	B	-2906	2341	3		N	-0-			-0-
02	2156 #	2420	-0-	264	B	-2642	2420	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2050 CANCELLED UNDERAGE -> -592														
03	2387 #	2428	-0-	41	B	-2009	2428	3		N	-0-			-0-
04	2310 #	2448	-0-	138	B	-1871	2448	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

11	300 #	83	-0-	-217	B	-388	83	3		N	-0-			-0-
12	341 #	415	-0-	74	B	-314	415	3		N	-0-			-0-
01	341 #	365	-0-	24	B	-290	365	3		N	-0-			-0-
02	308 #	342	-0-	34	B	-256	342	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -237 CANCELLED UNDERAGE -> -19														
03	341 #	361	-0-	20	B	-217	361	3		N	-0-			-0-
04	330 #	359	-0-	29	B	-188	359	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

11	2314 R	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	3		Y	-0-			-0-
12	2022 R	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3		Y	-0-			-0-
01	1771 R	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3		Y	-0-			-0-
02	1206 R	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1674 #	1494	-0-	-180	B	-180	1494	3		Y	-0-			-0-
04	1620 #	1368	-0-	-252	B	-432	1368	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 #	301	-0-	-659 B	-1349	301	3		N	-0-			-0-
12	1023 #	1150	-0-	127 B	-1222	1150	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	1008	-0-	-15 B	-1237	1008	3		N	-0-			-0-
02	924 #	987	-0-	63 B	-1174	987	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-852	CANCELLED UNDERAGE ->		-322								
03	1023 #	1037	-0-	14 B	-838	1037	3		N	-0-			-0-
04	990 #	1032	-0-	42 B	-796	1032	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
02	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
*04	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 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	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	-53	23	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-61	23	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11 B	-72	20	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8 B	-80	20	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-37								
03	31 #	27	-0-	-4 B	-47	27	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1 B	-48	29	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 #	26	-0-	-4 B	-52	26	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-56	27	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10 B	-66	21	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-72	22	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-38	CANCELLED UNDERAGE ->		-34								
03	31 #	31	-0-	-0- B	-38	31	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-40	28	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	46	-0-	-44 B	-272	37	3	9	9	N	8	6	1			9
12	62	#	56	-0-	-6 B	-278	48	3	8	9	N	7	12	1			4
01	62	#	48	-0-	-14 B	-292	1	1	38	3	N	8	6	1			6
							9	9									
02	56	#	35	-0-	-21 B	-313	1	1	26	3	N	7	6	1			7
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-204	CANCELLED UNDERAGE ->		-109									
03	62	#	34	-0-	-28 B	-232	25	3	9	9	N	8	7	1			8
04	60	#	23	-0-	-37 B	-269	17	3	6	9	N	5	7	1			6

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

11	660	#	130	-0-	-530 B	-1038	130	3			N	-0-					-0-
12	713	#	732	-0-	19 B	-1019	732	3			N	-0-					-0-
01	713	#	676	-0-	-37 B	-1056	676	3			N	-0-					-0-
02	644	#	693	-0-	49 B	-1007	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-683	CANCELLED UNDERAGE ->		-324									
03	744	#	692	-0-	-52 B	-735	692	3			N	-0-					-0-
04	720	#	663	-0-	-57 B	-792	663	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

11	630	#	91	-0-	-539 B	-1158	91	3			N	-0-					-0-
12	713	#	776	-0-	63 B	-1095	776	3			N	-0-					-0-
01	713	#	742	-0-	29 B	-1066	742	3			N	-0-					-0-
02	644	#	763	-0-	119 B	-947	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-647	CANCELLED UNDERAGE ->		-300									
03	713	#	792	-0-	79 B	-568	792	3			N	-0-					-0-
04	690	#	815	-0-	125 B	-443	815	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	39	R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*04	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

11	240	#	70	-0-	-170 B	-2799	70	3			N	-0-					-0-
12	248	#	254	-0-	6 B	-2793	254	3			N	-0-					-0-
01	248	#	269	-0-	21 B	-2772	269	3			N	-0-					-0-
02	224	#	254	-0-	30 B	-2742	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-173	CANCELLED UNDERAGE ->		-2569									
03	248	#	293	-0-	45 B	-128	293	3			N	-0-					-0-
04	270	#	286	-0-	16 B	-112	286	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	542	R	542	-0-	-0- B	-0-	500	3	42	9	Y	38	38	1			5
12	319	R	319	-0-	-0- B	-0-	298	3	21	9	Y	19	23	1			1
01	547	R	547	-0-	-0- B	-0-	535	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	727	R	727	-0-	-0- B	-0-	714	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	656	R	656	-0-	-0- B	-0-	642	3	14	9	Y	13	12	1			2
*04	1241	R	1241	-0-	-0- B	-0-	1217	3	24	9	Y	22	21	1			3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	135 R	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	117 R	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	123 R	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*04	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	129	-0-	-141 B	-407	129	3			N	-0-					-0-
12	341 #	346	-0-	5 B	-402	346	3			N	-0-					-0-
01	341 #	339	-0-	-2 B	-404	339	3			N	-0-					-0-
02	308 #	367	-0-	59 B	-345	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -143 CANCELLED UNDERAGE -> -202																
03	341 #	395	-0-	54 B	-89	395	3			N	-0-					-0-
04	330 #	394	-0-	64 B	-25	394	3			N	-0-					-0-

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	261 R	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
12	238 R	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
01	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	83	-0-	-37 B	-37	83	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	33	-0-	-237 B	-468	33	3			N	-0-					-0-
12	310 #	348	-0-	38 B	-430	348	3			N	-0-					-0-
01	310 #	322	-0-	12 B	-418	322	3			N	-0-					-0-
02	280 #	338	-0-	58 B	-360	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -84																
03	310 #	337	-0-	27 B	-249	337	3			N	-0-					-0-
04	300 #	334	-0-	34 B	-215	334	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	73	3	23	9	Y	21	21	1			3
12	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	135	3	24	9	Y	22	24	1			1
01	120 R	120	-0-	-0- B	-0-	95	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	95 R	95	-0-	-0- B	-0-	70	3	25	9	Y	23	24	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	80	3	28	9	Y	25	24	1			3
*04	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61	3	25	9	Y	23	23	1			3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	R	46	-0-	-0- B	-0-	37	3	9	9	Y	8	6	1			9
12	513	R	513	-0-	-0- B	-0-	502	3	11	9	Y	10	14	1			5
01	1168	R	1168	-0-	-0- B	-0-	3	1	1150	3	Y	14	9	1			10
							15	9									
02	791	R	791	-0-	-0- B	-0-	4	1	778	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	R	721	-0-	-0- B	-0-	712	3	9	9	Y	8	7	1			8
*04	510	R	510	-0-	-0- B	-0-	504	3	6	9	Y	5	7	1			6

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	720	#	39	-0-	-681 B	-3247	39	3			N	-0-	1	1			-0-
12	744	#	41	-0-	-703 B	-3950	40	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	62	#	34	-0-	-28 B	-3978	34	3			N	-0-					-0-
02	56	#	25	-0-	-31 B	-4009	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2471 CANCELLED UNDERAGE -> -1538																	
03	62	#	37	-0-	-25 B	-2496	37	3			N	-0-					-0-
04	30	#	34	-0-	4 B	-2492	34	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

11	319	R	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	310	#	294	-0-	-16 B	-16	294	3			N	-0-					-0-
01	310	#	275	-0-	-35 B	-51	275	3			N	-0-					-0-
02	280	#	246	-0-	-34 B	-85	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -85																	
03	310	#	126	-0-	-184 B	-269	126	3			N	-0-					-0-
04	300	#	168	-0-	-132 B	-401	168	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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

11	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	68	R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*04	83	R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

11	67 R	84	-0-	17 B	-0-	75	3	9	9	Y	8	6	1			9
12	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	96	3	8	9	Y	7	12	1			4
01	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	1	1	77	3	Y	8	6	1			6
						9	9									
02	73 R	73	-0-	-0- B	-0-	1	1	64	3	Y	7	6	1			7
						8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	296 R	296	-0-	-0- B	-0-	287	3	9	9	Y	8	7	1			8
*04	510 R	510	-0-	-0- B	-0-	504	3	6	9	Y	5	7	1			6

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*04	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

11	60 #	32	-0-	-28 B	-963	15	3	17	9	N	15	15	1			4
12	62 #	55	-0-	-7 B	-970	38	3	17	9	N	15	15	1			4
01	62 #	56	-0-	-6 B	-976	1	1	36	3	N	17	13	1			8
						19	9									
02	56 #	47	-0-	-9 B	-985	1	1	29	3	N	15	18	1			5
						17	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -865																
03	62 #	48	-0-	-14 B	-134	29	3	19	9	N	17	16	1			6
04	60 #	41	-0-	-19 B	-153	27	3	14	9	N	13	14	1			5

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

11	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	30	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	36	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	40	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	31	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	56	-0-	56 B	56	42	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	DLQ G-10	48	-0-	48 B	104	37	3	11	9	Y	10	11	1			1

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	-53	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-61	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11 B	-72	20	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8 B	-80	20	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -37																
03	31 #	27	-0-	-4 B	-47	27	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1 B	-48	29	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 #	377	-0-	-163	B	-448	377	3			Y	-0-				-0-
12	434 #	357	-0-	-77	B	-525	357	3			Y	-0-				-0-
01	434 #	290	-0-	-144	B	-669	290	3			Y	-0-				-0-
02	392 #	302	-0-	-90	B	-759	302	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -759																
03	403 #	344	-0-	-59	B	-818	344	3			Y	-0-				-0-
04	390 #	286	-0-	-104	B	-922	286	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
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. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

11	60 #	12	-0-	-48	B	-76	9	3	3	9	Y	3	6	1		-0-
12	62 #	2	-0-	-60	B	-136	1	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	62 #	10	-0-	-52	B	-188	8	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	56 #	20	-0-	-36	B	-224	14	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -224																
03	DLQ G-10	57	-0-	57	B	-167	42	3	15	9	Y	14	12	1		2
04	DLQ G-10	48	-0-	48	B	-119	37	3	11	9	Y	10	11	1		1

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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	660 #	849	-0-	189	B	-399	841	3	8	9	Y	7	8	1		1
12	775 #	768	-0-	-7	B	-406	768	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	775 #	607	-0-	-168	B	-574	607	3			Y	-0-				-0-
02	784 #	493	-0-	-291	B	-865	493	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -865																
03	868 #	449	-0-	-419	B	-1284	449	3			Y	-0-				-0-
04	840 #	669	-0-	-171	B	-1455	669	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	300 #	159	-0-	-141	B	-346	159	3			Y	-0-				-0-
12	310 #	142	-0-	-168	B	-514	142	3			Y	-0-				-0-
01	248 #	149	-0-	-99	B	-613	149	3			Y	-0-				-0-
02	196 #	153	-0-	-43	B	-656	153	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -656																
03	186 #	344	-0-	158	B	-498	318	3	26	9	Y	24	21	1		3
04	150 #	447	-0-	297	B	-201	422	3	25	9	Y	23	23	1		3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665 R	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
12	633 R	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
01	458 R	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	435 R	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 #	622	-0-	-91 B	-91	622	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	402	-0-	-258 B	-349	402	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

11	660 #	797	-0-	137 B	-943	797	3			Y	-0-					-0-
12	589 #	866	-0-	277 B	-666	866	3			Y	-0-					-0-
01	713 #	554	-0-	-159 B	-825	554	3			Y	-0-					-0-
02	756 #	618	-0-	-138 B	-963	618	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -678 CANCELLED UNDERAGE -> -285																
03	868 #	766	-0-	-102 B	-780	741	3	25	9	Y	23	20	1			3
04	840 #	825	-0-	-15 B	-795	819	3	6	9	Y	5	7	1			1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-30					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

11	630 #	484	-0-	-146 B	-343	460	3	24	9	Y	22	20	1			3
12	651 #	577	-0-	-74 B	-417	553	3	24	9	Y	22	24	1			1
01	589 #	611	-0-	22 B	-395	586	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	476 #	528	-0-	52 B	-343	503	3	25	9	Y	23	24	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -343																
03	589 #	677	-0-	88 B	-255	649	3	28	9	Y	25	24	1			3
04	600 #	724	-0-	124 B	-131	699	3	25	9	Y	23	23	1			3

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

11	660 #	740	-0-	80 B	-189	740	3			Y	-0-					-0-
12	930 #	740	-0-	-190 B	-379	740	3			Y	-0-					-0-
01	961 #	843	-0-	-118 B	-497	843	3			Y	-0-					-0-
02	868 #	685	-0-	-183 B	-680	685	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -491 CANCELLED UNDERAGE -> -189																
03	961 #	620	-0-	-341 B	-832	620	3			Y	-0-					-0-
04	810 #	633	-0-	-177 B	-1009	633	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

11	30 #	26	-0-	-4 B	-52	26	3			N	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-56	27	3			N	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10 B	-66	21	3			N	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-72	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38 CANCELLED UNDERAGE -> -34																
03	31 #	31	-0-	-0- B	-38	31	3			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-40	28	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 #	79	-0-	-71	B	-466	65	3	14	9	Y	13	14	1		2
12	155 #	30	-0-	-125	B	-591	18	3	12	9	Y	11	12	1		1
01	155 #	32	-0-	-123	B	-714	20	3	12	9	Y	11	11	1		1
02	84 #	29	-0-	-55	B	-769	16	3	13	9	Y	12	12	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-521	CANCELLED UNDERAGE ->			-248									
03	31 #	35	-0-	4	B	-517	21	3	14	9	Y	13	12	1		2
04	30 #	30	-0-	-0-	B	-517	19	3	11	9	Y	10	11	1		1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

11	90 #	156	-0-	66	B	-875	142	3	14	9	Y	13	14	1		2
12	93 #	70	-0-	-23	B	-898	58	3	12	9	Y	11	12	1		1
01	93 #	74	-0-	-19	B	-917	62	3	12	9	Y	11	11	1		1
02	84 #	64	-0-	-20	B	-937	51	3	13	9	Y	12	12	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-62	CANCELLED UNDERAGE ->			-875									
03	31 #	68	-0-	37	B	-25	54	3	14	9	Y	13	12	1		2
*04	40 R	65	-0-	25	B	-0-	54	3	11	9	Y	10	11	1		1

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

11	390 #	480	-0-	90	B	-533	480	3			Y	-0-				-0-
12	403 #	246	-0-	-157	B	-690	246	3			Y	-0-				-0-
01	465 #	185	-0-	-280	B	-970	185	3			Y	-0-				-0-
02	448 #	289	-0-	-159	B	-1129	289	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-736	CANCELLED UNDERAGE ->			-393									
03	496 #	538	-0-	42	B	-694	538	3			Y	-0-				-0-
04	480 #	502	-0-	22	B	-672	502	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
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. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-148					Y	-0-				-0-
12	4 #	7	-0-	3	B	-145	7	3			Y	-0-				-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4	B	-149					Y	-0-				-0-
02	4 #	11	-0-	7	B	-142	11	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-91	CANCELLED UNDERAGE ->			-51									
03	DLQ G-10	37	-0-	37	B	-54	37	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	B	10	64	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

11	840 #	84	-0-	-756	B	-1920	84	3			N	-0-				-0-
12	775 #	747	-0-	-28	B	-1948	747	3			N	-0-				-0-
01	775 #	694	-0-	-81	B	-2029	694	3			N	-0-				-0-
02	700 #	910	-0-	210	B	-1819	910	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1157	CANCELLED UNDERAGE ->			-662									
03	775 #	857	-0-	82	B	-1075	857	3			N	-0-				-0-
04	720 #	884	-0-	164	B	-911	884	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	19	-0-	-11 B	-72	19	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11 B	-83	20	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-92	22	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-98	22	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-56	CANCELLED UNDERAGE ->		-42						
03	31 #	30	-0-	-1 B	-57	30	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	31	-0-	1 B	-56	31	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

11	60 #	65	-0-	5 B	-15	65	3		N	-0-			-0-
12	62 #	68	-0-	6 B	-9	68	3		N	-0-			-0-
01	62 #	59	-0-	-3 B	-12	59	3		N	-0-			-0-
02	56 #	63	-0-	7 B	-5	63	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5									
03	83 R	88	-0-	5 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*04	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

11	180 #	59	-0-	-121 B	-1384	59	3		Y	-0-			-0-
12	155 #	46	-0-	-109 B	-1493	46	3		Y	-0-			-0-
01	155 #	40	-0-	-115 B	-1608	40	3		Y	-0-			-0-
02	140 #	57	-0-	-83 B	-1691	57	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-662	CANCELLED UNDERAGE ->		-1029						
03	62 #	82	-0-	20 B	-642	82	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	69	-0-	9 B	-633	69	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

11	660 #	153	-0-	-507 B	-1018	153	3		N	-0-			-0-
12	744 #	802	-0-	58 B	-960	802	3		N	-0-			-0-
01	744 #	704	-0-	-40 B	-1000	704	3		N	-0-			-0-
02	672 #	706	-0-	34 B	-966	706	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-665	CANCELLED UNDERAGE ->		-301						
03	744 #	731	-0-	-13 B	-678	731	3		N	-0-			-0-
04	720 #	694	-0-	-26 B	-704	694	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

11	780 #	755	-0-	-25 B	-27	755	3		N	-0-			-0-
12	806 #	587	-0-	-219 B	-246	587	3		N	-0-			-0-
01	806 #	474	-0-	-332 B	-578	474	3		N	-0-			-0-
02	728 #	493	-0-	-235 B	-813	493	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-811	CANCELLED UNDERAGE ->		-2						
03	806 #	612	-0-	-194 B	-1005	612	3		N	-0-			-0-
04	750 #	747	-0-	-3 B	-1008	747	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

11	690 #	522	-0-	-168 B	-715	522	3		Y	-0-			-0-
12	620 #	550	-0-	-70 B	-785	550	3		Y	-0-			-0-
01	527 #	420	-0-	-107 B	-892	420	3		Y	-0-			-0-
02	476 #	355	-0-	-121 B	-1013	355	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-942	CANCELLED UNDERAGE ->		-71						
03	558 #	469	-0-	-89 B	-1031	469	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	522	-0-	-18 B	-1049	522	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780 #	131	-0-	-649	B	-1158	131	3			N	-0-				-0-
12	806 #	798	-0-	-8	B	-1166	798	3			N	-0-				-0-
01	806 #	619	-0-	-187	B	-1353	619	3			N	-0-				-0-
02	728 #	573	-0-	-155	B	-1508	573	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1172	CANCELLED UNDERAGE ->		-336									
03	806 #	372	-0-	-434	B	-1606	372	3			N	-0-				-0-
04	780 #	787	-0-	7	B	-1599	787	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

11	510 #	50	-0-	-460	B	-1090	50	3			N	-0-				-0-
12	558 #	578	-0-	20	B	-1070	578	3			N	-0-				-0-
01	558 #	539	-0-	-19	B	-1089	539	3			N	-0-				-0-
02	504 #	629	-0-	125	B	-964	629	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-566	CANCELLED UNDERAGE ->		-398									
03	589 #	646	-0-	57	B	-509	646	3			N	-0-				-0-
04	570 #	667	-0-	97	B	-412	667	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

11	300 #	107	-0-	-193	B	-335	107	3			N	-0-				-0-
12	310 #	332	-0-	22	B	-313	332	3			N	-0-				-0-
01	310 #	293	-0-	-17	B	-330	293	3			N	-0-				-0-
02	280 #	292	-0-	12	B	-318	292	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-59									
03	310 #	306	-0-	-4	B	-263	306	3			N	-0-				-0-
04	300 #	294	-0-	-6	B	-269	294	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	108 R	108	-0-	-0-	B	-0-	85	3	23	9	Y	21	23	1		3
12	104 R	104	-0-	-0-	B	-0-	92	3	12	9	Y	11	13	1		1
01	74 R	74	-0-	-0-	B	-0-	62	3	12	9	Y	11	11	1		1
02	64 R	64	-0-	-0-	B	-0-	51	3	13	9	Y	12	12	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	54	3	14	9	Y	13	12	1		2
*04	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	54	3	11	9	Y	10	11	1		1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

11	1050 #	408	-0-	-642	B	-1286	408	3			N	-0-				-0-
12	1147 #	1153	-0-	6	B	-1280	1153	3			N	-0-				-0-
01	1147 #	1079	-0-	-68	B	-1348	1079	3			N	-0-				-0-
02	1036 #	1099	-0-	63	B	-1285	1099	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-934	CANCELLED UNDERAGE ->		-351									
03	1147 #	1157	-0-	10	B	-924	1157	3			N	-0-				-0-
04	1110 #	1141	-0-	31	B	-893	1141	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1800 #	39	-0-	-1761 B	-5362	39	3		Y	-0-			-0-
12	1860 #	40	-0-	-1820 B	-7182	40	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	34	-0-	-28 B	-7210	34	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	25	-0-	-31 B	-7241	25	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5817 CANCELLED UNDERAGE -> -1424													
03	31 #	52	-0-	21 B	-5796	52	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	88	-0-	58 B	-5738	88	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

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

11	13 #	-0-	-0-	-13 B	-145				N	-0-			-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14 B	-159				N	-0-			-0-
01	14 #	21	-0-	7 B	-152	21	3		N	-0-			-0-
02	14 #	25	-0-	11 B	-141	25	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -78													
03	11 #	30	-0-	19 B	-44	30	3		N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3 B	-47	27	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

11	930 #	308	-0-	-622 B	-1283	308	3		N	-0-			-0-
12	992 #	1072	-0-	80 B	-1203	1072	3		N	-0-			-0-
01	992 #	988	-0-	-4 B	-1207	988	3		N	-0-			-0-
02	896 #	1032	-0-	136 B	-1071	1032	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -796 CANCELLED UNDERAGE -> -275													
03	1023 #	1062	-0-	39 B	-757	1062	3		N	-0-			-0-
04	990 #	1040	-0-	50 B	-707	1040	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

11	960 #	205	-0-	-755 B	-1473	205	3		N	-0-			-0-
12	1023 #	1076	-0-	53 B	-1420	1076	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	995	-0-	-28 B	-1448	995	3		N	-0-			-0-
02	924 #	1054	-0-	130 B	-1318	1054	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -974 CANCELLED UNDERAGE -> -344													
03	1023 #	1091	-0-	68 B	-906	1091	3		N	-0-			-0-
04	990 #	1085	-0-	95 B	-811	1085	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	30 #	18	-0-	-12 B	-41	18	3		N	-0-			-0-
12	31 #	63	-0-	32 B	-9	63	3		N	-0-			-0-
01	31 #	18	-0-	-13 B	-22	18	3		N	-0-			-0-
02	28 #	18	-0-	-10 B	-32	18	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32													
03	31 #	18	-0-	-13 B	-45	18	3		N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-51	24	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

11	330 #	335	-0-	5 B	-157	335	3		Y	-0-			24
12	341 #	310	-0-	-31 B	-188	310	3		Y	-0-			24
01	341 #	144	-0-	-197 B	-385	144	3		Y	-0-			24
02	308 #	303	-0-	-5 B	-390	303	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -233 CANCELLED UNDERAGE -> -157													
03	341 #	449	-0-	108 B	-125	449	3		Y	-0-			24
04	330 #	433	-0-	103 B	-0-	433	3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

11	570 #	564	-0-	-6 B	-159	564	3		Y	-0-			54
12	589 #	623	-0-	34 B	-125	623	3		Y	-0-			54
01	663 R	788	-0-	125 B	-0-	788	3		Y	-0-			54
02	550 R	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 #	473	-0-	-147 B	-147	473	3		Y	-0-			54
04	600 #	450	-0-	-150 B	-0-	450	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	2160 #	2122	-0-	-38 B	-878	2122	3		N	-0-			-0-
12	2232 #	2235	-0-	3 B	-875	2235	3		N	-0-			-0-
01	2232 #	2315	-0-	83 B	-792	2315	3		N	-0-			-0-
02	2016 #	1991	-0-	-25 B	-817	1991	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -151 CANCELLED UNDERAGE -> -666													
03	2232 #	2155	-0-	-77 B	-228	2155	3		N	-0-			-0-
04	2250 #	2084	-0-	-166 B	-394	2084	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

11	540 #	346	-0-	-194 B	-425	346	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	402	-0-	-156 B	-581	402	3		Y	-0-			-0-
01	558 #	442	-0-	-116 B	-697	442	3		Y	-0-			-0-
02	420 #	370	-0-	-50 B	-747	370	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -747													
03	372 #	396	-0-	24 B	-723	396	3		Y	-0-			-0-
04	360 #	392	-0-	32 B	-691	392	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

11	660 #	666	-0-	6 B	-301	666	3		N	-0-			-0-
12	682 #	665	-0-	-17 B	-318	665	3		N	-0-			-0-
01	713 #	599	-0-	-114 B	-432	599	3		N	-0-			-0-
02	644 #	543	-0-	-101 B	-533	543	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -285 CANCELLED UNDERAGE -> -248													
03	713 #	660	-0-	-53 B	-338	660	3		N	-0-			-0-
04	660 #	624	-0-	-36 B	-374	624	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1020 #	1108	-0-	88	B	-536	1108	3		N	-0-			-0-
12	1054 #	1056	-0-	2	B	-534	1056	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	766	-0-	-350	B	-884	766	3		N	-0-			-0-
02	1008 #	823	-0-	-185	B	-1069	823	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -685 CANCELLED UNDERAGE -> -384														
03	1116 #	996	-0-	-120	B	-805	996	3		N	-0-			-0-
04	1080 #	1000	-0-	-80	B	-885	1000	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

11	510 #	480	-0-	-30	B	-318	480	3		N	-0-			-0-
12	527 #	485	-0-	-42	B	-360	485	3		N	-0-			-0-
01	496 #	477	-0-	-19	B	-379	477	3		N	-0-			-0-
02	448 #	398	-0-	-50	B	-429	398	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -207 CANCELLED UNDERAGE -> -222														
03	496 #	461	-0-	-35	B	-242	461	3		N	-0-			-0-
04	480 #	445	-0-	-35	B	-277	445	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

11	270 #	257	-0-	-13	B	-183	257	3		N	-0-			-0-
12	279 #	275	-0-	-4	B	-187	275	3		N	-0-			-0-
01	279 #	280	-0-	1	B	-186	280	3		N	-0-			-0-
02	252 #	257	-0-	5	B	-181	257	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -139														
03	279 #	285	-0-	6	B	-36	285	3		N	-0-			-0-
04	270 #	274	-0-	4	B	-32	274	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

11	1260 #	1151	-0-	-109	B	-871	1151	3		Y	-0-			-0-
12	1302 #	1153	-0-	-149	B	-1020	1153	3		Y	-0-			-0-
01	1240 #	1139	-0-	-101	B	-1121	1139	3		Y	-0-			-0-
02	1120 #	1030	-0-	-90	B	-1211	1030	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -535 CANCELLED UNDERAGE -> -676														
03	1209 #	1024	-0-	-185	B	-720	1024	3		Y	-0-			-0-
04	1140 #	1128	-0-	-12	B	-732	1128	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

*10	1116 #	1066	-0-	-50	B	-137	1034	3	32 9	Y	29	29 0		4
*11	1080 #	1031	-0-	-49	B	-186	990	3	41 9	Y	37	35 0		6
*12	1085 #	999	-0-	-86	B	-272	958	3	41 9	Y	37	38 0		5
*01	1054 #	1055	-0-	1	B	-271	1018	3	37 9	Y	34	33 0		6
*02	952 #	921	-0-	-31	B	-302	888	3	33 9	Y	30	29 0		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -302														
*03	1023 #	1019	-0-	-4	B	-306	974	3	45 9	Y	41	38 0		10
04	990 #	969	-0-	-21	B	-327	930	3	39 9	Y	35	39 0		6

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1519	#	1624	-0-	105 B	-4	1624	3			N	-0-					-0-
*11	1574	R	1578	-0-	4 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*12	1639	R	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*01	1633	R	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*02	1477	R	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1614	R	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
04	1545	R	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

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
*10	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	210	3	41	9	Y	37	38	0			1
*11	248	R	248	-0-	-0- B	-0-	206	3	42	9	Y	38	38	0			1
*12	296	R	296	-0-	-0- B	-0-	253	3	4	4	Y	35	35	0			1
							39	9									
*01	236	R	236	-0-	-0- B	-0-	192	3	1	4	Y	39	39	0			1
							43	9									
*02	112	#	87	-0-	-25 B	-25	59	3	28	9	Y	25	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25																	
*03	42	R	67	-0-	25 B	-0-	45	3	22	9	Y	20	20	0			1
04	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	38	3	1	4	Y	18	18	0			1
							20	9									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25																	
*09	780	#	816	-0-	36 B	-656	793	3	23	9	N	21	19	0			4
10	930	#	849	-0-	-81 B	-737	821	3	28	9	N	25	26	0			3
11	900	#	798	-0-	-102 B	-839	779	3	19	9	N	17	17	0			3
12	930	#	789	-0-	-141 B	-980	767	3	22	9	N	20	21	0			2
01	837	#	795	-0-	-42 B	-1022	778	3	17	9	N	15	14	0			3
02	756	#	662	-0-	-94 B	-1116	643	3	19	9	N	17	16	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -460 CANCELLED UNDERAGE -> -656																	
*03	837	#	890	-0-	53 B	-407	869	3	21	9	N	19	19	0			4
04	810	#	755	-0-	-55 B	-462	731	3	24	9	N	22	23	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 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	180	#	177	-0-	-3 B	-3	177	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	181	-0-	-5 B	-8	181	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1 B	-9	185	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	163	-0-	-5 B	-14	163	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14																	
03	186	#	180	-0-	-6 B	-20	180	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	175	-0-	-5 B	-25	175	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	214	-0-	-86 B	-1462	214	3			N	-0-					-0-
12	248	#	343	-0-	95 B	-1367	343	3			N	-0-					-0-
01	186	#	201	-0-	15 B	-1352	201	3			N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196 B	-1548					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -783 CANCELLED UNDERAGE -> -765																	
03	341	#	-0-	-0-	-341 B	-1124					N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330 B	-1454					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 #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	939	-0-	-21 B	-368	939 3		Y	-0-			-0-
12	961 #	962	-0-	1 B	-367	962 3		Y	-0-			-0-
01	961 #	996	-0-	35 B	-332	996 3		Y	-0-			-0-
02	868 #	872	-0-	4 B	-328	872 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90	CANCELLED UNDERAGE ->	-238						
03	961 #	975	-0-	14 B	-76	975 3		Y	-0-			-0-
04	960 #	924	-0-	-36 B	-112	924 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

11	600 #	595	-0-	-5 B	-710	595 3		Y	-0-			-0-
12	620 #	603	-0-	-17 B	-727	603 3		Y	-0-			-0-
01	620 #	462	-0-	-158 B	-885	462 3		Y	-0-			-0-
02	560 #	484	-0-	-76 B	-961	484 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-256	CANCELLED UNDERAGE ->	-705						
*03	620 #	572	-0-	-48 B	-304	572 3		Y	-0-			-0-
04	600 #	746	-0-	146 B	-158	746 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

*10	806 #	815	-0-	9 B	-366	783 3	32 9	Y	29	29 0		1
*11	780 #	763	-0-	-17 B	-383	734 3	29 9	Y	26	26 0		1
*12	806 #	788	-0-	-18 B	-401	753 3	35 9	Y	32	32 0		1
*01	806 #	787	-0-	-19 B	-420	751 3	36 9	Y	33	33 0		1
*02	728 #	712	-0-	-16 B	-436	678 3	34 9	Y	31	31 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-70	CANCELLED UNDERAGE ->	-366						
*03	775 #	776	-0-	1 B	-69	737 3	39 9	Y	35	35 0		1
04	750 #	752	-0-	2 B	-67	713 3	39 9	Y	35	35 0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

*10	93 #	104	-0-	11 B	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
*11	131 R	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
*12	138 R	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
*01	137 R	137	-0-	-0- B	-0-	136 3	1 4	Y	-0-			-0-
*02	112 #	106	-0-	-6 B	-6	106 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6								
*03	124 #	118	-0-	-6 B	-12	118 3		Y	-0-			-0-
*04	142 R	154	-0-	12 B	-0-	154 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

*10	899 #	884	-0-	-15 B	-119	884 3		N	-0-			-0-
*11	870 #	796	-0-	-74 B	-193	796 3		N	-0-			-0-
*12	899 #	725	-0-	-174 B	-367	725 3		N	-0-			-0-
*01	899 #	686	-0-	-213 B	-580	686 3		N	-0-			-0-
*02	812 #	668	-0-	-144 B	-724	668 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-629	CANCELLED UNDERAGE ->	-95						
*03	899 #	804	-0-	-95 B	-724	804 3		N	-0-			-0-
04	810 #	808	-0-	-2 B	-726	808 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1530 #	1546	-0-	16 B	-1670	1546 3		N	-0-			-0-
12	1581 #	1612	-0-	31 B	-1639	1612 3		N	-0-			-0-
01	1581 #	1444	-0-	-137 B	-1776	1444 3		N	-0-			-0-
02	1456 #	1380	-0-	-76 B	-1852	1380 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-540	CANCELLED UNDERAGE ->	-1312						
03	1612 #	1520	-0-	-92 B	-632	1520 3		N	-0-			-0-
04	1560 #	1401	-0-	-159 B	-791	1401 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

*10	2387 #	2425	-0-	38	B	-510	2425	3		N	-0-			-0-
*11	2250 #	2355	-0-	105	B	-405	2355	3		N	-0-			-0-
*12	2325 #	2457	-0-	132	B	-273	2457	3		N	-0-			-0-
*01	2418 #	2524	-0-	106	B	-167	2524	3		N	-0-			-0-
*02	2184 #	2202	-0-	18	B	-149	2202	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -40														
*03	2418 #	2447	-0-	29	B	-80	2447	3		N	-0-			-0-
04	2340 #	2333	-0-	-7	B	-87	2333	3		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	1560 #	2884	-0-	1324	B	-4359	2884	3		Y	-0-			-0-
12	2697 #	2622	-0-	-75	B	-4434	2622	3		Y	-0-			-0-
01	3534 #	1176	-0-	-2358	B	-6792	1176	3		Y	-0-			-0-
02	3192 #	3174	-0-	-18	B	-6810	3174	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2557 CANCELLED UNDERAGE -> -4253														
03	3069 #	2536	-0-	-533	B	-3090	2536	3		Y	-0-			-0-
04	2880 #	2576	-0-	-304	B	-3394	2576	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

11	780 #	548	-0-	-232	B	-1493	548	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	531	-0-	-27	B	-1520	531	3		Y	-0-			-0-
01	558 #	500	-0-	-58	B	-1578	500	3		Y	-0-			-0-
02	504 #	423	-0-	-81	B	-1659	423	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1076 CANCELLED UNDERAGE -> -583														
03	558 #	437	-0-	-121	B	-1197	437	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	403	-0-	-137	B	-1334	403	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	420 #	546	-0-	126	B	-798	546	3		N	-0-			-0-
12	434 #	509	-0-	75	B	-723	509	3		N	-0-			-0-
01	558 #	462	-0-	-96	B	-819	462	3		N	-0-			-0-
02	504 #	454	-0-	-50	B	-869	454	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -222 CANCELLED UNDERAGE -> -647														
03	558 #	519	-0-	-39	B	-261	519	3		N	-0-			-0-
04	540 #	462	-0-	-78	B	-339	462	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 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	840 #	847	-0-	7 B	-215	847 3		N	-0-			-0-
12	868 #	854	-0-	-14 B	-229	854 3		N	-0-			-0-
01	899 #	867	-0-	-32 B	-261	867 3		N	-0-			-0-
02	812 #	785	-0-	-27 B	-288	785 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-115	CANCELLED UNDERAGE ->		-173						
03	899 #	859	-0-	-40 B	-155	859 3		N	-0-			-0-
04	840 #	827	-0-	-13 B	-168	827 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

*10	465 #	2	-0-	-463 B	-1112	2 3		Y	-0-			-0-
*11	450 #	5	-0-	-445 B	-1557	5 3		Y	-0-			-0-
*12	465 #	6	-0-	-459 B	-2016	6 3		Y	-0-			-0-
*01	248 #	17	-0-	-231 B	-2247	17 3		Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-2275			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2038	CANCELLED UNDERAGE ->		-237						
*03	T. A.	23	-0-	23 B	-2015	23 3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	23	-0-	23 B	-1992	23 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

*10	2139 #	2191	-0-	52 B	-96	2191 3		N	-0-			-0-
*11	2070 #	1920	-0-	-150 B	-246	1920 3		N	-0-			-0-
*12	2108 #	2139	-0-	31 B	-215	2139 3		N	-0-			-0-
*01	2139 #	2101	-0-	-38 B	-253	2101 3		N	-0-			-0-
*02	1932 #	1851	-0-	-81 B	-334	1851 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-326	CANCELLED UNDERAGE ->		-8						
*03	2139 #	2037	-0-	-102 B	-428	2037 3		N	-0-			-0-
04	2070 #	1970	-0-	-100 B	-528	1970 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	560 R	560	-0-	-0- B	-0-	531 3	29 9	Y	26	26 0		1
12	575 R	575	-0-	-0- B	-0-	545 3	30 9	Y	27	28 0		-0-
01	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	540 3	30 9	Y	27	26 0		1
02	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	496 3	26 9	Y	24	24 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	571 R	571	-0-	-0- B	-0-	552 3	19 9	Y	17	18 0		-0-
04	540 #	529	-0-	-11 B	-11	529 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 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 #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	540 #	527	-0-	-13 B	-937	527 3		N	-0-			-0-
12	558 #	553	-0-	-5 B	-942	553 3		N	-0-			-0-
01	558 #	379	-0-	-179 B	-1121	379 3		N	-0-			-0-
02	504 #	350	-0-	-154 B	-1275	350 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-362	CANCELLED UNDERAGE ->		-913						
03	558 #	446	-0-	-112 B	-474	446 3		N	-0-			-0-
04	540 #	465	-0-	-75 B	-549	465 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. 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	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 #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

11	810 #	751	-0-	-59	B	-726	751	3		N	-0-			-0-
12	806 #	801	-0-	-5	B	-731	801	3		N	-0-			-0-
01	806 #	788	-0-	-18	B	-749	788	3		N	-0-			-0-
02	728 #	706	-0-	-22	B	-771	706	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -500														
03	806 #	802	-0-	-4	B	-275	802	3		N	-0-			-0-
04	780 #	793	-0-	13	B	-262	793	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

11	900 #	849	-0-	-51	B	-370	849	3		N	-0-			-0-
12	930 #	870	-0-	-60	B	-430	870	3		N	-0-			-0-
01	930 #	846	-0-	-84	B	-514	846	3		N	-0-			-0-
02	840 #	746	-0-	-94	B	-608	746	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -419 CANCELLED UNDERAGE -> -189														
03	930 #	728	-0-	-202	B	-621	728	3		N	-0-			-0-
04	840 #	697	-0-	-143	B	-764	697	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

11	480 #	465	-0-	-15	B	-258	465	3		N	-0-			-0-
12	496 #	319	-0-	-177	B	-435	319	3		N	-0-			-0-
01	465 #	187	-0-	-278	B	-713	187	3		N	-0-			-0-
02	448 #	222	-0-	-226	B	-939	222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -749 CANCELLED UNDERAGE -> -190														
03	496 #	258	-0-	-238	B	-987	258	3		N	-0-			-0-
04	480 #	246	-0-	-234	B	-1221	246	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

11	1110 #	991	-0-	-119	B	-780	991	3		N	-0-			-0-
12	1116 #	1020	-0-	-96	B	-876	1020	3		N	-0-			-0-
01	1085 #	982	-0-	-103	B	-979	982	3		N	-0-			-0-
02	980 #	915	-0-	-65	B	-1044	915	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -630 CANCELLED UNDERAGE -> -414														
03	1085 #	1022	-0-	-63	B	-693	1022	3		N	-0-			-0-
04	990 #	993	-0-	3	B	-690	993	3		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	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 #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

*10	1711 R	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	3		Y	-0-			-0-
*11	2169 R	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	3		Y	-0-			-0-
*12	2413 R	2413	-0-	-0-	B	-0-	2413	3		Y	-0-			-0-
*01	2392 R	2392	-0-	-0-	B	-0-	2377	3	15 4	Y	-0-			-0-
*02	2016 #	1856	-0-	-160	B	-160	1856	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -160														
*03	2418 #	2012	-0-	-406	B	-566	2012	3		Y	-0-			-0-
04	2340 #	2397	-0-	57	B	-509	2397	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

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
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 #	544	-0-	4 B	-321	544	3		N	-0-			-0-
12	558 #	572	-0-	14 B	-307	572	3		N	-0-			-0-
01	558 #	584	-0-	26 B	-281	584	3		N	-0-			-0-
02	504 #	528	-0-	24 B	-257	528	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-44	CANCELLED UNDERAGE ->	-213								
03	558 #	583	-0-	25 B	-19	583	3		N	-0-			-0-
04	570 #	546	-0-	-24 B	-43	546	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

11	2456 R	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
12	2386 R	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
01	2431 R	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
02	2055 R	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2275 R	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
*04	2193 R	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

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 #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

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 #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

11	570 #	547	-0-	-23 B	-282	547	3		N	-0-			-0-
12	558 #	555	-0-	-3 B	-285	555	3		N	-0-			-0-
01	558 #	563	-0-	5 B	-280	563	3		N	-0-			-0-
02	504 #	497	-0-	-7 B	-287	497	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-84	CANCELLED UNDERAGE ->	-203								
03	558 #	564	-0-	6 B	-78	564	3		N	-0-			-0-
04	540 #	544	-0-	4 B	-74	544	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

11	420 #	400	-0-	-20 B	-107	400	3		N	-0-			-0-
12	434 #	407	-0-	-27 B	-134	407	3		N	-0-			-0-
01	434 #	445	-0-	11 B	-123	445	3		N	-0-			-0-
02	392 #	415	-0-	23 B	-100	415	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-81	CANCELLED UNDERAGE ->	-19								
03	403 #	440	-0-	37 B	-44	440	3		N	-0-			-0-
04	420 #	421	-0-	1 B	-43	421	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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	870 #	799	-0-	-71 B	-707	799	3			Y	-0-					-0-
12	868 #	838	-0-	-30 B	-737	816	3	22	9	Y	20	17	0			3
01	837 #	801	-0-	-36 B	-773	772	3	29	9	Y	26	25	0			4
02	756 #	513	-0-	-243 B	-1016	485	3	28	9	Y	25	24	0			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-541	CANCELLED UNDERAGE ->		-475									
03	837 #	757	-0-	-80 B	-621	731	3	26	9	Y	24	22	0			7
04	810 #	862	-0-	52 B	-569	832	3	30	9	Y	27	29	0			5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

11	2490 #	2595	-0-	105 B	-182	2540	3	55	9	Y	50	50	0			7
12	2511 #	2489	-0-	-22 B	-204	2448	3	41	9	Y	37	39	0			5
01	2573 #	2286	-0-	-287 B	-491	2260	3	26	9	Y	24	25	0			4
02	2324 #	1203	-0-	-1121 B	-1612	1189	3	14	9	Y	13	14	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1612												
03	2604 #	1180	-0-	-1424 B	-3036	1154	3	26	9	Y	24	20	0			7
04	2520 #	1068	-0-	-1452 B	-4488	1038	3	30	9	Y	27	29	0			5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

*10	1643 #	1485	-0-	-158 B	-1562	1341	3	144	9	Y	131	130	0			3
*11	1590 #	1299	-0-	-291 B	-1853	1154	3	145	9	Y	132	130	0			5
*12	1643 #	1727	-0-	84 B	-1769	1597	3	130	9	Y	118	122	0			1
*01	1488 #	1716	-0-	228 B	-1541	1602	3	114	9	Y	104	103	0			2
*02	1344 #	1475	-0-	131 B	-1410	1369	3	106	9	Y	96	95	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-803	CANCELLED UNDERAGE ->		-607									
*03	1736 #	1613	-0-	-123 B	-926	1493	3	120	9	Y	109	110	0			2
04	1680 #	1549	-0-	-131 B	-1057	1419	3	130	9	Y	118	117	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

*10	496 #	511	-0-	15 B	-2966	454	3	57	9	Y	52	52	0			1
*11	480 #	2152	-0-	1672 B	-1294	2094	3	58	9	Y	53	52	0			2
*12	496 #	971	-0-	475 B	-819	912	3	59	9	Y	54	55	0			1
*01	496 #	616	-0-	120 B	-699	560	3	56	9	Y	51	51	0			1
*02	448 #	495	-0-	47 B	-652	441	3	54	9	Y	49	48	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-642									
*03	1922 #	508	-0-	-1414 B	-1424	449	3	59	9	Y	54	55	0			1
04	1860 #	485	-0-	-1375 B	-2799	416	3	69	9	Y	63	62	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

*10	1891 #	1920	-0-	29 B	-361	1888	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	1830 #	1833	-0-	3 B	-358	1804	3	29	9	Y	26	26	0			1
*12	1891 #	1883	-0-	-8 B	-366	1848	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	1922 #	1790	-0-	-132 B	-498	1754	3	36	9	Y	33	33	0			1
02	1736 #	1475	-0-	-261 B	-759	1441	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-457	CANCELLED UNDERAGE ->		-302									
*03	1891 #	1566	-0-	-325 B	-782	1527	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	1830 #	1656	-0-	-174 B	-956	1617	3	39	9	Y	35	35	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 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	1230 #	1083	-0-	-147 B	-949	1028	3	55	9	N	50	50	0			7
12	1271 #	1014	-0-	-257 B	-1206	965	3	1	4	N	44	45	0			6
						48	9									
01	1240 #	1023	-0-	-217 B	-1423	956	3	9	4	N	53	51	0			8
						58	9									
02	1008 #	957	-0-	-51 B	-1474	902	3	55	9	N	50	48	0			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1198	CANCELLED UNDERAGE ->		-276									
03	1116 #	1190	-0-	74 B	-1124	1138	3	52	9	N	47	44	0			13
04	1080 #	1245	-0-	165 B	-959	1184	3	61	9	N	55	59	0			9

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

11	270 #	156	-0-	-114 B	-2017	156	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	252	-0-	-27 B	-2044	252	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	358	-0-	110 B	-1934	358	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	225	-0-	57 B	-1877	225	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-388	CANCELLED UNDERAGE ->		-1489									
03	248 #	268	-0-	20 B	-368	268	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	270	-0-	-0- B	-368	270	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

*10	1240 #	1094	-0-	-146 B	-586	1094	3			N	-0-					-0-
*11	1140 #	1056	-0-	-84 B	-670	1056	3			N	-0-					-0-
*12	1178 #	1052	-0-	-126 B	-796	1052	3			N	-0-					-0-
*01	1147 #	1051	-0-	-96 B	-892	1051	3			N	-0-					-0-
*02	1036 #	977	-0-	-59 B	-951	977	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-611	CANCELLED UNDERAGE ->		-340									
*03	1085 #	1093	-0-	8 B	-603	1093	3			N	-0-					-0-
04	1050 #	1046	-0-	-4 B	-607	1046	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

11	870 #	879	-0-	9 B	-475	879	3			N	-0-					-0-
12	899 #	880	-0-	-19 B	-494	880	3			N	-0-					-0-
01	899 #	890	-0-	-9 B	-503	890	3			N	-0-					-0-
02	812 #	803	-0-	-9 B	-512	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-131	CANCELLED UNDERAGE ->		-381									
03	899 #	916	-0-	17 B	-114	916	3			N	-0-					-0-
04	870 #	865	-0-	-5 B	-119	865	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

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 #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

*10	1953 #	1921	-0-	-32 B	-444	1921	3			N	-0-					-0-
*11	1890 #	1820	-0-	-70 B	-514	1820	3			N	-0-					-0-
*12	1953 #	1835	-0-	-118 B	-632	1835	3			N	-0-					-0-
*01	1922 #	2375	-0-	453 B	-179	2375	3			N	-0-					-0-
*02	1736 #	1643	-0-	-93 B	-272	1643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-272												
*03	1922 #	1364	-0-	-558 B	-830	1364	3			N	-0-					-0-
04	1890 #	1174	-0-	-716 B	-1546	1174	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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	390 #	41	-0-	-349	B	-1130	41	3		N	-0-			-0-
12	403 #	44	-0-	-359	B	-1489	44	3		N	-0-			-0-
01	310 #	40	-0-	-270	B	-1759	40	3		N	-0-			-0-
02	56 #	24	-0-	-32	B	-1791	24	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1700		CANCELLED UNDERAGE ->		-91						
03	31 #	30	-0-	-1	B	-1701	30	3		N	-0-			-0-
04	30 #	32	-0-	2	B	-1699	32	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

*10	1953 #	1937	-0-	-16	B	-330	1937	3		N	-0-			-0-
*11	1890 #	1763	-0-	-127	B	-457	1763	3		N	-0-			-0-
*12	1953 #	1790	-0-	-163	B	-620	1790	3		N	-0-			-0-
*01	1922 #	1773	-0-	-149	B	-769	1773	3		N	-0-			-0-
*02	1736 #	1376	-0-	-360	B	-1129	1376	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-953		CANCELLED UNDERAGE ->		-176						
*03	1922 #	1275	-0-	-647	B	-1600	1275	3		N	-0-			-0-
04	1770 #	1215	-0-	-555	B	-2155	1215	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

11	960 #	969	-0-	9	B	-1267	969	3		N	-0-			-0-
12	992 #	980	-0-	-12	B	-1279	980	3		N	-0-			-0-
01	992 #	808	-0-	-184	B	-1463	808	3		N	-0-			-0-
02	896 #	792	-0-	-104	B	-1567	792	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-474		CANCELLED UNDERAGE ->		-1093						
03	992 #	878	-0-	-114	B	-588	878	3		N	-0-			-0-
04	960 #	878	-0-	-82	B	-670	878	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

11	720 #	698	-0-	-22	B	-282	698	3		N	-0-			-0-
12	713 #	703	-0-	-10	B	-292	703	3		N	-0-			-0-
01	713 #	691	-0-	-22	B	-314	691	3		N	-0-			-0-
02	644 #	640	-0-	-4	B	-318	640	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-106		CANCELLED UNDERAGE ->		-212						
03	713 #	718	-0-	5	B	-101	718	3		N	-0-			-0-
04	690 #	689	-0-	-1	B	-102	689	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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	510 #	514	-0-	4	B	-321	514	3		N	-0-			-0-
12	527 #	511	-0-	-16	B	-337	511	3		N	-0-			-0-
01	527 #	484	-0-	-43	B	-380	484	3		N	-0-			-0-
02	476 #	431	-0-	-45	B	-425	431	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-193		CANCELLED UNDERAGE ->		-232						
03	527 #	479	-0-	-48	B	-241	479	3		N	-0-			-0-
04	510 #	469	-0-	-41	B	-282	469	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	930 #	904	-0-	-26 B	-74	872	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	900 #	862	-0-	-38 B	-112	832	3	30	9	Y	27	27	0			1
*12	930 #	909	-0-	-21 B	-133	874	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	930 #	899	-0-	-31 B	-164	863	3	36	9	Y	33	33	0			1
*02	840 #	816	-0-	-24 B	-188	782	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-140	CANCELLED UNDERAGE ->		-48									
*03	899 #	894	-0-	-5 B	-145	855	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	870 #	861	-0-	-9 B	-154	822	3	39	9	Y	35	35	0			1

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

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 #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

11	1710 #	1626	-0-	-84 B	-1248	1626	3				N	-0-				-0-
12	1767 #	1662	-0-	-105 B	-1353	1662	3				N	-0-				-0-
01	1705 #	1660	-0-	-45 B	-1398	1660	3				N	-0-				-0-
02	1540 #	1426	-0-	-114 B	-1512	1426	3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-597	CANCELLED UNDERAGE ->		-915									
03	1705 #	1601	-0-	-104 B	-701	1601	3				N	-0-				-0-
04	1620 #	1494	-0-	-126 B	-827	1494	3				N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

11	1770 #	1774	-0-	4 B	-763	1774	3				N	-0-				-0-
12	1829 #	1852	-0-	23 B	-740	1852	3				N	-0-				-0-
01	1829 #	1759	-0-	-70 B	-810	1759	3				N	-0-				-0-
02	1652 #	1591	-0-	-61 B	-871	1591	3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-395	CANCELLED UNDERAGE ->		-476									
03	1860 #	1769	-0-	-91 B	-486	1769	3				N	-0-				-0-
04	1800 #	1774	-0-	-26 B	-512	1774	3				N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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 #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

*10	346 R	346	-0-	-0-	B	-0-	314	3	32	9	Y	29	29	0		1
*11	347 R	347	-0-	-0-	B	-0-	300	3	47	9	Y	43	43	0		1
*12	454 R	454	-0-	-0-	B	-0-	314	3	140	9	Y	127	125	0		3
*01	455 R	455	-0-	-0-	B	-0-	310	3	145	9	Y	132	132	0		3
*02	382 R	382	-0-	-0-	B	-0-	280	3	102	9	Y	93	94	0		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	348 R	348	-0-	-0-	B	-0-	308	3	40	9	Y	36	37	0		1
04	344 R	344	-0-	-0-	B	-0-	305	3	39	9	Y	35	35	0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

*10	496 #	500	-0-	4	B	-65	475	3	25	9	Y	23	26	0		2
*11	480 #	468	-0-	-12	B	-77	440	3	28	9	Y	25	25	0		2
*12	496 #	495	-0-	-1	B	-78	440	3	55	9	Y	50	48	0		4
*01	496 #	412	-0-	-84	B	-162	370	3	3	4	Y	35	37	0		2
							39	9								
*02	448 #	354	-0-	-94	B	-256	325	3	29	9	Y	26	26	0		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256																
*03	465 #	360	-0-	-105	B	-361	331	3	29	9	Y	26	26	0		2
04	450 #	247	-0-	-203	B	-564	217	3	30	9	Y	27	27	0		2

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	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 #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

*10	2170 #	2024	-0-	-146	B	-1097	2024	3			Y	-0-				-0-
*11	2100 #	1938	-0-	-162	B	-1259	1938	3			Y	-0-				-0-
*12	2077 #	1960	-0-	-117	B	-1376	1960	3			Y	-0-				-0-
*01	2015 #	1880	-0-	-135	B	-1511	1880	3			Y	-0-				-0-
*02	1820 #	1722	-0-	-98	B	-1609	1722	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -900 CANCELLED UNDERAGE -> -709																
*03	2015 #	1868	-0-	-147	B	-1047	1868	3			Y	-0-				-0-
04	1950 #	1753	-0-	-197	B	-1244	1753	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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	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

11	1710 #	1414	-0-	-296	B	-380	1385	3	29	9	Y	26	26	0		1
12	1736 #	1621	-0-	-115	B	-495	1586	3	35	9	Y	32	32	0		1
01	1736 #	1730	-0-	-6	B	-501	1694	3	36	9	Y	33	33	0		1
02	1568 #	1487	-0-	-81	B	-582	1453	3	34	9	Y	31	31	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -555 CANCELLED UNDERAGE -> -27																
*03	1705 #	1615	-0-	-90	B	-645	1576	3	39	9	Y	35	35	0		1
04	1650 #	1662	-0-	12	B	-633	1623	3	39	9	Y	35	35	0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

*10	1364 #	1103	-0-	-261	B	-1001	1051	3	52	9	N	47	47	0		1
*11	1320 #	1069	-0-	-251	B	-1252	1038	3	31	9	N	28	28	0		1
*12	1147 #	1073	-0-	-74	B	-1326	1038	3	35	9	N	32	32	0		1
*01	1116 #	1050	-0-	-66	B	-1392	1014	3	36	9	N	33	33	0		1
*02	1008 #	933	-0-	-75	B	-1467	899	3	34	9	N	31	31	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -965 CANCELLED UNDERAGE -> -502																
*03	1116 #	1003	-0-	-113	B	-1078	975	3	28	9	N	25	25	0		1
04	1080 #	923	-0-	-157	B	-1235	923	3			N	-0-	1	0		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

*10	2945 #	2787	-0-	-158	B	-1448	2787	3			N	-0-				-0-
*11	2790 #	2556	-0-	-234	B	-1682	2556	3			N	-0-				-0-
*12	2883 #	2618	-0-	-265	B	-1947	2618	3			N	-0-				-0-
*01	2790 #	2689	-0-	-101	B	-2048	2689	3			N	-0-				-0-
*02	2520 #	2374	-0-	-146	B	-2194	2374	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1149 CANCELLED UNDERAGE -> -1045																
*03	2790 #	2374	-0-	-416	B	-1565	2374	3			N	-0-				-0-
04	2610 #	2232	-0-	-378	B	-1943	2232	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

*10	930 #	613	-0-	-317	B	-1141	581	3	32	9	Y	29	29	0		1
*11	930 #	820	-0-	-110	B	-1251	791	3	29	9	Y	26	26	0		1
*12	961 #	911	-0-	-50	B	-1301	876	3	35	9	Y	32	32	0		1
*01	961 #	891	-0-	-70	B	-1371	855	3	36	9	Y	33	33	0		1
*02	756 #	808	-0-	52	B	-1319	774	3	34	9	Y	31	31	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -810 CANCELLED UNDERAGE -> -509																
*03	899 #	883	-0-	-16	B	-826	844	3	39	9	Y	35	35	0		1
04	870 #	845	-0-	-25	B	-851	806	3	39	9	Y	35	35	0		1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

*10	2232 #	3674	-0-	1442	B	-407	3540	3	134	9	Y	122	122	0		2
*11	2160 #	2137	-0-	-23	B	-430	1994	3	143	9	Y	130	127	0		5
*12	2170 #	2530	-0-	360	B	-70	2471	3	59	9	Y	54	58	0		1
*01	2232 #	1881	-0-	-351	B	-421	1772	3	109	9	Y	99	98	0		2
*02	2016 #	1683	-0-	-333	B	-754	1558	3	125	9	Y	114	112	0		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -754																
*03	1860 #	1823	-0-	-37	B	-791	1703	3	120	9	Y	109	111	0		2
04	1800 #	1800	-0-	-0-	B	-791	1636	3	164	9	Y	149	147	0		4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	#	1882	-0-	-248 B	-5543	1798	3	84	9	Y	76	75	0			11
12	2201	#	2165	-0-	-36 B	-5579	2114	3	51	9	Y	46	50	0			7
01	2201	#	1954	-0-	-247 B	-5826	1897	3	57	9	Y	52	51	0			8
02	1988	#	1753	-0-	-235 B	-6061	1731	3	22	9	Y	20	24	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -797 CANCELLED UNDERAGE -> -5264																	
03	1953	#	1789	-0-	-164 B	-961	1737	3	52	9	Y	47	38	0			13
04	1890	#	1614	-0-	-276 B	-1237	1553	3	61	9	Y	55	59	0			9

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

*10	1023	#	950	-0-	-73 B	-73	918	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	990	#	801	-0-	-189 B	-262	753	3	48	9	Y	44	44	0			1
*12	1023	#	989	-0-	-34 B	-296	941	3	13	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
*01	1023	#	1238	-0-	215 B	-81	1193	3	9	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
*02	2277	R	2358	-0-	81 B	-0-	2324	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	932	R	932	-0-	-0- B	-0-	859	3	73	9	Y	66	65	0			2
*04	2265	R	2265	-0-	-0- B	-0-	2147	3	67	4	Y	46	47	0			1
							51	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

*10	197	R	197	-0-	-0- B	-0-	165	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	169	R	169	-0-	-0- B	-0-	139	3	30	9	Y	27	27	0			1
*12	185	R	185	-0-	-0- B	-0-	148	3	2	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
*01	299	R	299	-0-	-0- B	-0-	261	3	2	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
*02	426	R	426	-0-	-0- B	-0-	392	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	497	R	497	-0-	-0- B	-0-	458	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	766	R	766	-0-	-0- B	-0-	705	3	22	4	Y	35	35	0			1
							39	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

*10	1054	#	71	-0-	-983 B	-4848	45	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
*11	1020	#	369	-0-	-651 B	-5499	339	3	30	9	Y	27	26	0			1
*12	589	#	256	-0-	-333 B	-5832	221	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	124	#	422	-0-	298 B	-5534	383	3	3	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
*02	336	#	387	-0-	51 B	-5483	353	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2889 CANCELLED UNDERAGE -> -2594																	
*03	372	#	91	-0-	-281 B	-3170	52	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	420	#	480	-0-	60 B	-3110	441	3	39	9	Y	35	35	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	197	R	197	-0-	-0- B	-0-	165	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	214	R	214	-0-	-0- B	-0-	184	3	30	9	Y	27	27	0			1
*12	194	R	194	-0-	-0- B	-0-	157	3	2	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
*01	237	R	237	-0-	-0- B	-0-	199	3	2	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
*02	421	R	421	-0-	-0- B	-0-	387	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	293	R	293	-0-	-0- B	-0-	254	3	39	9	Y	35	35	0			1
*04	184	R	184	-0-	-0- B	-0-	141	3	4	4	Y	35	35	0			1
							39	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1488	#	1412	-0-	-76 B	-1005	1393	3	19	9	N	17	18	0			-0-
*11	1410	#	1315	-0-	-95 B	-1100	1294	3	21	9	N	19	19	0			-0-
*12	1426	#	1354	-0-	-72 B	-1172	1333	3	21	9	N	19	18	0			1
*01	1426	#	1326	-0-	-100 B	-1272	1307	3	19	9	N	17	17	0			1
*02	1288	#	1099	-0-	-189 B	-1461	1075	3	24	9	N	22	22	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -652 CANCELLED UNDERAGE -> -809																	
*03	1426	#	1290	-0-	-136 B	-788	1268	3	22	9	N	20	20	0			1
04	1320	#	1258	-0-	-62 B	-850	1238	3	20	9	N	18	18	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2201	#	2118	-0-	-83 B	-335	2118	3			N	-0-					-0-
*11	2130	#	2003	-0-	-127 B	-462	2003	3			N	-0-					-0-
*12	2201	#	2059	-0-	-142 B	-604	2059	3			N	-0-					-0-
*01	2108	#	1858	-0-	-250 B	-854	1858	3			N	-0-					-0-
*02	1904	#	1473	-0-	-431 B	-1285	1473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1173 CANCELLED UNDERAGE -> -112																	
*03	2108	#	1156	-0-	-952 B	-2125	1156	3			N	-0-					-0-
04	2010	#	817	-0-	-1193 B	-3318	817	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3450	#	3643	-0-	193 B	-2576	3620	3	23	9	N	21	19	0			4
10	3720	#	3857	-0-	137 B	-2439	3829	3	28	9	N	25	26	0			3
11	3600	#	3485	-0-	-115 B	-2554	3478	3	7	9	N	6	8	0			1
12	3720	#	3440	-0-	-280 B	-2834	3425	3	15	9	N	14	14	0			1
01	3720	#	3666	-0-	-54 B	-2888	3648	3	18	9	N	16	14	0			3
02	3360	#	3110	-0-	-250 B	-3138	3091	3	19	9	N	17	16	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -699 CANCELLED UNDERAGE -> -2439																	
*03	3720	#	3570	-0-	-150 B	-849	3549	3	21	9	N	19	19	0			4
04	3540	#	3244	-0-	-296 B	-1145	3220	3	24	9	N	22	23	0			3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380 #	1715	-0-	335 B	-4366	1643	3	72	4	Y	-0-					-0-
12	1426 #	1468	-0-	42 B	-4324	1392	3	76	4	Y	-0-					-0-
01	1643 #	1328	-0-	-315 B	-4639	1172	3	156	4	Y	-0-					-0-
02	1596 #	1123	-0-	-473 B	-5112	1091	3	32	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1014 CANCELLED UNDERAGE -> -4098																
03	1767 #	1289	-0-	-478 B	-1492	1270	3	19	4	Y	-0-					-0-
04	1710 #	1073	-0-	-637 B	-2129	1022	3	51	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

11	360 #	396	-0-	36 B	-306	396	3			N	-0-					-0-
12	372 #	432	-0-	60 B	-246	432	3			N	-0-					-0-
01	372 #	424	-0-	52 B	-194	424	3			N	-0-					-0-
02	364 #	352	-0-	-12 B	-206	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52 CANCELLED UNDERAGE -> -154																
03	434 #	358	-0-	-76 B	-128	358	3			N	-0-					-0-
04	420 #	332	-0-	-88 B	-216	332	3			N	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

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-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

11	120 #	6	-0-	-114 B	-1804	6	3			N	-0-					-0-
12	124 #	532	-0-	408 B	-1396	532	3			N	-0-					-0-
01	31 #	550	-0-	519 B	-877	550	3			N	-0-					-0-
02	28 #	446	-0-	418 B	-459	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -459																
03	403 #	569	-0-	166 B	-293	569	3			N	-0-					-0-
04	390 #	519	-0-	129 B	-164	519	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

11	403 R	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		Y	-0-					-0-
12	661 R	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3		Y	-0-					-0-
01	410 R	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		Y	-0-					-0-
02	568 R	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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	570 #	781	-0-	211 B	-212	780	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	589 #	369	-0-	-220 B	-432	368	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	527 #	473	-0-	-54 B	-486	473	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	31	-0-	-529 B	-1015	31	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1015																
03	620 #	5	-0-	-615 B	-1630	5	3			Y	-0-					-0-
04	600 #	934	-0-	334 B	-1296	934	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

11	210 #	53	-0-	-157 B	-197	53	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	100	-0-	-117 B	-314	100	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	131	-0-	-86 B	-400	131	3			Y	-0-					-0-
*02	196 #	208	-0-	12 B	-388	207	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -388																
03	124 #	237	-0-	113 B	-275	208	3	29	9	Y	26	23	0			3
04	120 #	241	-0-	121 B	-154	241	3			Y	-0-	3	0			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

11	30 #	11	-0-	-19 B	-99	11	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-103	27	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	24	-0-	-7 B	-110	24	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	24	-0-	-4 B	-114	24	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -56																
03	31 #	26	-0-	-5 B	-63	26	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	25	-0-	-5 B	-68	25	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

11	960 #	299	-0-	-661 B	-1893	288	3	11	9	Y	10	10	0			1
12	992 #	378	-0-	-614 B	-2507	367	3	11	9	Y	10	10	0			1
01	992 #	407	-0-	-585 B	-3092	397	3	10	9	Y	9	9	0			1
02	868 #	284	-0-	-584 B	-3676	273	3	11	9	Y	10	9	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2697 CANCELLED UNDERAGE -> -979																
03	465 #	277	-0-	-188 B	-2885	270	3	7	9	Y	6	7	0			1
04	390 #	248	-0-	-142 B	-3027	240	3	8	9	Y	7	7	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

11	660 #	-0-	-0-	-660 B	-844					Y	-0-					-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682 B	-1526					Y	-0-					-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682 B	-2208					Y	-0-					-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588 B	-2796					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2796																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2796					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2796					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

11	780 #	720	-0-	-60 B	-136	720	3			Y	-0-					-0-
12	806 #	543	-0-	-263 B	-399	543	3			Y	-0-					-0-
01	806 #	770	-0-	-36 B	-435	770	3			Y	-0-					-0-
02	700 #	628	-0-	-72 B	-507	628	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -507																
03	254 R	761	-0-	507 B	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*04	713 R	713	-0-	-0- B	-0-	713	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 #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
12	181 R	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
01	173 R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
02	125 R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 #	46	-0-	-140	B	-140	46	3		Y	-0-			-0-
04	180 #	49	-0-	-131	B	-271	49	3		Y	-0-			-0-

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	270 #	245	-0-	-25	B	-34	245	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	282	-0-	3	B	-31	282	3		Y	-0-			-0-
01	279 #	274	-0-	-5	B	-36	274	3		Y	-0-			-0-
02	252 #	238	-0-	-14	B	-50	238	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -50														
03	279 #	278	-0-	-1	B	-51	278	3		Y	-0-			-0-
04	270 #	296	-0-	26	B	-25	296	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	74 R	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	10	-0-	-52	B	-52	10	3		Y	-0-			-0-
01	395 R	447	-0-	52	B	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	35	-0-	-21	B	-21	35	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21														
03	442 R	463	-0-	21	B	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
*04	168 R	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 #	560	-0-	20	B	-298	560	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	571	-0-	13	B	-285	571	3		Y	-0-			-0-
01	558 #	538	-0-	-20	B	-305	538	3		Y	-0-			-0-
02	504 #	218	-0-	-286	B	-591	218	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -306 CANCELLED UNDERAGE -> -285														
03	527 #	388	-0-	-139	B	-445	388	3		Y	-0-			-0-
04	510 #	628	-0-	118	B	-327	628	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570 #	548	-0-	-22 B	-22	548	3			Y	-0-					-0-
12	589 #	543	-0-	-46 B	-68	543	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	463	-0-	-126 B	-194	463	3			Y	-0-					-0-
02	532 #	486	-0-	-46 B	-240	486	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -240																
03	527 #	563	-0-	36 B	-204	563	3			Y	-0-					-0-
04	510 #	21	-0-	-489 B	-693	21	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

11	660 #	787	-0-	127 B	-476	732	3	55	9	Y	50	50	0			5
12	682 #	689	-0-	7 B	-469	659	3	30	9	Y	27	29	0			3
01	682 #	628	-0-	-54 B	-523	578	3	50	9	Y	45	42	0			6
02	616 #	485	-0-	-131 B	-654	471	3	14	9	Y	13	17	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -654																
03	806 #	158	-0-	-648 B	-1302	112	3	46	9	Y	42	39	0			5
04	780 #	523	-0-	-257 B	-1559	499	3	24	9	Y	22	24	0			3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

11	810 #	910	-0-	100 B	-462	910	3			Y	-0-					-0-
12	837 #	942	-0-	105 B	-357	942	3			Y	-0-					-0-
01	837 #	922	-0-	85 B	-272	922	3			Y	-0-					-0-
02	756 #	756	-0-	-0- B	-272	756	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -257 CANCELLED UNDERAGE -> -15																
03	899 #	743	-0-	-156 B	-413	743	3			Y	-0-					-0-
04	870 #	719	-0-	-151 B	-564	719	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

11	720 #	705	-0-	-15 B	-140	675	3	30	9	Y	27	28	0			3
12	744 #	667	-0-	-77 B	-217	667	3			Y	-0-	3	0			-0-
01	744 #	659	-0-	-85 B	-302	659	3			Y	-0-					-0-
02	672 #	552	-0-	-120 B	-422	552	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -422																
03	682 #	-0-	-0-	-682 B	-1104					Y	-0-					-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660 B	-1764					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

11	870 #	10	-0-	-860 B	-860	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	899 #	8	-0-	-891 B	-1751	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	899 #	205	-0-	-694 B	-2445	201	3	4	9	Y	4	3	0			1
02	812 #	816	-0-	4 B	-2441	816	3			Y	-0-	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2441																
03	403 #	890	-0-	487 B	-1954	883	3	7	9	Y	6	5	0			1
04	210 #	829	-0-	619 B	-1335	825	3	4	9	Y	4	4	0			1

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

11	1020 #	831	-0-	-189 B	-923	803	3	28	9	Y	25	24	0			2
12	1054 #	551	-0-	-503 B	-1426	545	3	6	9	Y	5	6	0			1
01	837 #	834	-0-	-3 B	-1429	831	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
*02	784 #	570	-0-	-214 B	-1643	567	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1588 CANCELLED UNDERAGE -> -55																
03	620 #	1038	-0-	418 B	-1170	1031	3	7	9	Y	6	5	0			1
04	600 #	1013	-0-	413 B	-757	1007	3	6	9	Y	5	5	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 #	189	-0-	-291	B	-1226	189	3			N	-0-					-0-
12	341 #	211	-0-	-130	B	-1356	211	3			N	-0-					-0-
01	248 #	273	-0-	25	B	-1331	273	3			N	-0-					-0-
02	196 #	228	-0-	32	B	-1299	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -961 CANCELLED UNDERAGE -> -338																	
03	217 #	212	-0-	-5	B	-966	212	3			N	-0-					-0-
04	270 #	157	-0-	-113	B	-1079	157	3			N	-0-					-0-

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

11	726 R	726	-0-	-0-	B	-0-	725	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	589 #	438	-0-	-151	B	-151	438	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	543	-0-	-46	B	-197	536	3	7	9	Y	6	5	0			1
02	782 R	979	-0-	197	B	-0-	972	3	7	9	Y	6	6	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	996 R	996	-0-	-0-	B	-0-	971	3	25	9	Y	23	21	0			3
*04	2498 R	2498	-0-	-0-	B	-0-	2498	3			Y	-0-	3	0			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

11	475 R	475	-0-	-0-	B	-0-	473	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
12	548 R	548	-0-	-0-	B	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	526 R	526	-0-	-0-	B	-0-	523	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	315 R	315	-0-	-0-	B	-0-	309	3	6	9	Y	5	4	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427 R	427	-0-	-0-	B	-0-	425	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
*04	315 R	315	-0-	-0-	B	-0-	313	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

11	330 #	208	-0-	-122	B	-376	208	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	192	-0-	-149	B	-525	192	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	391	-0-	50	B	-475	391	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	357	-0-	161	B	-314	357	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -314																	
03	217 #	308	-0-	91	B	-223	308	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	410	-0-	170	B	-53	410	3			Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

11	106 R	128	-0-	22	B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	117	-0-	-7	B	-7	117	3			Y	-0-					-0-
01	129 R	136	-0-	7	B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	103	-0-	-9	B	-9	103	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9																	
03	174 R	183	-0-	9	B	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	145	-0-	25	B	-0-	145	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	570 #	586	-0-	16 B	-273	586	3			Y	-0-					-0-
12	589 #	627	-0-	38 B	-235	627	3			Y	-0-					-0-
01	651 #	599	-0-	-52 B	-287	599	3			Y	-0-					-0-
02	588 #	539	-0-	-49 B	-336	539	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-218									
03	651 #	625	-0-	-26 B	-144	625	3			Y	-0-					-0-
04	600 #	593	-0-	-7 B	-0-	593	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	1440 #	1305	-0-	-135 B	-1050	1305	3			Y	-0-					-0-
12	1488 #	1258	-0-	-230 B	-1280	1258	3			Y	-0-					-0-
01	1519 #	1285	-0-	-234 B	-1514	1285	3			Y	-0-					-0-
02	1372 #	1046	-0-	-326 B	-1840	1046	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1046	CANCELLED UNDERAGE ->		-794									
03	1519 #	1399	-0-	-120 B	-1166	1399	3			Y	-0-					-0-
04	1320 #	1242	-0-	-78 B	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	480 #	446	-0-	-34 B	-104	446	3			N	-0-					-0-
12	496 #	440	-0-	-56 B	-160	440	3			N	-0-					-0-
01	496 #	449	-0-	-47 B	-207	449	3			N	-0-					-0-
02	448 #	341	-0-	-107 B	-314	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-278	CANCELLED UNDERAGE ->		-36									
03	496 #	465	-0-	-31 B	-309	465	3			N	-0-					-0-
04	450 #	423	-0-	-27 B	-0-	423	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	510 #	502	-0-	-8 B	-8	502	3			Y	-0-					18
12	527 #	501	-0-	-26 B	-34	501	3			Y	-0-					18
01	527 #	499	-0-	-28 B	-62	499	3			Y	-0-					18
02	476 #	433	-0-	-43 B	-105	433	3			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-105												
03	527 #	532	-0-	5 B	-100	532	3			Y	-0-					18
04	510 #	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			Y	-0-					18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

11	390 #	381	-0-	-9 B	-43	381	2			N	-0-					-0-
12	403 #	399	-0-	-4 B	-47	399	2			N	-0-					-0-
01	403 #	407	-0-	4 B	-43	407	2			N	-0-					-0-
02	364 #	366	-0-	2 B	-41	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-22	CANCELLED UNDERAGE ->		-19									
03	403 #	403	-0-	-0- B	-22	403	2			N	-0-					-0-
04	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-412					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

11	480 #	179	-0-	-301 B	-524	156	3	23	9	N	21	21	0			1
12	496 #	64	-0-	-432 B	-956	31	3	33	9	N	30	30	0			1
01	496 #	323	-0-	-173 B	-1129	300	3	23	9	N	21	21	0			1
02	448 #	502	-0-	54 B	-1075	490	3	12	9	N	11	11	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-997	CANCELLED UNDERAGE ->		-78									
03	496 #	488	-0-	-8 B	-1005	485	3	3	9	N	3	4	0			-0-
04	300 #	631	-0-	331 B	-0-	627	3	4	9	N	4	4	0			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690 #	652	-0-	-38 B	-109	649	3	3	9	Y	3					63
12	682 #	653	-0-	-29 B	-138	643	3	10	9	Y	9					72
01	713 #	640	-0-	-73 B	-211	629	3	11	9	Y	10					82
02	644 #	625	-0-	-19 B	-230	612	3	13	9	Y	12					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -230																
03	DLQ G-10	682	-0-	682 B	452	671	3	11	9	Y	10					104
04	DLQ G-10	640	-0-	640 B	-0-	631	3	9	9	Y	8					112

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	804 R	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			Y	-0-					1
12	589 #	517	-0-	-72 B	-72	517	3			Y	-0-					1
01	589 #	560	-0-	-29 B	-101	560	3			Y	-0-					1
02	532 #	605	-0-	73 B	-28	605	3			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28																
03	DLQ G-10	682	-0-	682 B	654	682	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	631	-0-	631 B	-0-	631	3			Y	-0-					1

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

11	959 R	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
12	785 R	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
01	876 R	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
02	644 #	559	-0-	-85 B	-85	559	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -85																
03	DLQ G-10	494	-0-	494 B	409	494	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	431	-0-	431 B	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

11	841 R	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			Y	-0-					43
12	651 #	487	-0-	-164 B	-164	487	3			Y	-0-					43
01	651 #	623	-0-	-28 B	-192	623	3			Y	-0-					43
02	588 #	716	-0-	128 B	-64	716	3			Y	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -64																
03	DLQ G-10	776	-0-	776 B	712	776	3			Y	-0-					43
04	DLQ G-10	692	-0-	692 B	-0-	692	3			Y	-0-					43

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150 #	152	-0-	2 B	-143	152	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	149	-0-	-6 B	-149	149	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	135	-0-	-20 B	-169	135	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	131	-0-	-9 B	-178	131	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -60 CANCELLED UNDERAGE -> -118																
03	155 #	145	-0-	-10 B	-70	145	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	136	-0-	-14 B	-84	136	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	270 #	268	-0-	-2 B	-2	268	3			N	-0-					-0-
12	279 #	256	-0-	-23 B	-25	256	3			N	-0-					-0-
01	279 #	284	-0-	5 B	-20	284	3			N	-0-					-0-
02	279 R	299	-0-	20 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	305 R	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*04	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282	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	870 #	780	-0-	-90 B	-1233	780	3			N	-0-					-0-
12	899 #	747	-0-	-152 B	-1385	747	3			N	-0-					-0-
01	899 #	737	-0-	-162 B	-1547	737	3			N	-0-					-0-
02	812 #	677	-0-	-135 B	-1682	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-672	CANCELLED UNDERAGE ->	-1010										
03	899 #	855	-0-	-44 B	-716	855	3			N	-0-					-0-
04	780 #	796	-0-	16 B	-700	796	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	270 #	215	-0-	-55 B	-320	215	3			Y	-0-					2
12	279 #	226	-0-	-53 B	-373	224	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	248 #	122	-0-	-126 B	-499	121	3	1	9	Y	1					3
02	224 #	62	-0-	-162 B	-661	61	3	1	9	Y	1	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-545	CANCELLED UNDERAGE ->	-116										
03	248 #	126	-0-	-122 B	-667	124	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	210 #	179	-0-	-31 B	-698	178	3	1	9	Y	1					3

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	522	-0-	-78 B	-521	522	3			N	-0-					19
12	589 #	672	-0-	83 B	-438	672	3			N	-0-					19
01	589 #	608	-0-	19 B	-419	608	3			N	-0-					19
02	532 #	401	-0-	-131 B	-550	401	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-248	CANCELLED UNDERAGE ->	-302										
03	651 #	609	-0-	-42 B	-290	609	3			N	-0-					19
04	630 #	575	-0-	-55 B	-0-	575	3			N	-0-					19

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	129	-0-	9 B	-70	129	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	135	-0-	11 B	-59	135	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	130	-0-	6 B	-53	130	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	126	-0-	14 B	-39	126	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-39										
03	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

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 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 #	77	-0-	-13 B	-141	77	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	81	-0-	-12 B	-153	81	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	78	-0-	-15 B	-168	78	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	75	-0-	-9 B	-177	75	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75	CANCELLED UNDERAGE ->	-102										
03	93 #	74	-0-	-19 B	-94	74	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	72	-0-	-18 B	-112	72	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 #	180	-0-	-0-	B	-230	180	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	201	-0-	15	B	-215	201	3		Y	-0-			-0-
01	186 #	186	-0-	-0-	B	-215	186	3		Y	-0-			-0-
02	168 #	197	-0-	29	B	-186	197	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-35	CANCELLED UNDERAGE ->			-151							
03	186 #	198	-0-	12	B	-23	198	3		Y	-0-			-0-
04	180 #	183	-0-	3	B	-20	183	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950 #	26	-0-	-1924	B	-4965	26	3		Y	-0-			1
12	1860 #	1044	-0-	-816	B	-5781	1044	3		Y	-0-			1
01	1860 #	814	-0-	-1046	B	-6827	814	3		Y	-0-			1
02	1456 #	887	-0-	-569	B	-7396	887	3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6078	CANCELLED UNDERAGE ->			-1318							
03	31 #	915	-0-	884	B	-5194	915	3		Y	-0-			1
04	30 #	1523	-0-	1493	B	-3701	1523	3		Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	729 R	1166	-0-	437	B	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-
12	1542 R	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3		Y	-0-			-0-
01	774 R	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3		Y	-0-			-0-
02	867 R	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1550 #	755	-0-	-795	B	-795	755	3		Y	-0-			-0-
04	1500 #	1286	-0-	-214	B	-1009	1286	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 #	226	-0-	-644	B	-2362	226	3		Y	-0-			-0-
12	899 #	617	-0-	-282	B	-2644	617	3		Y	-0-			-0-
01	899 #	376	-0-	-523	B	-3167	376	3		Y	-0-			-0-
02	812 #	394	-0-	-418	B	-3585	394	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2216	CANCELLED UNDERAGE ->			-1369							
03	93 #	569	-0-	476	B	-1740	569	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	899	-0-	809	B	-931	899	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 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 #	361	-0-	1	B	-387	361	3		Y	-0-			1
12	372 #	377	-0-	5	B	-382	377	3		Y	-0-			1
01	372 #	364	-0-	-8	B	-390	364	3		Y	-0-			1
02	336 #	351	-0-	15	B	-375	351	3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-71	CANCELLED UNDERAGE ->			-304							
03	372 #	347	-0-	-25	B	-96	347	3		Y	-0-			1
04	360 #	337	-0-	-23	B	-119	337	3		Y	-0-			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 #	374	-0-	-46 B	-2282	374	3			Y	-0-					17
12	434 #	795	-0-	361 B	-1921	795	3			Y	-0-					17
01	434 #	527	-0-	93 B	-1828	527	3			Y	-0-					17
02	392 #	579	-0-	187 B	-1641	578	3	1	9	Y	1	16	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-46	CANCELLED UNDERAGE ->	-1595										
03	775 #	643	-0-	-132 B	-178	643	3			Y	-0-					2
04	750 #	809	-0-	59 B	-119	809	3			Y	-0-					2

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

11	30 #	26	-0-	-4 B	-53	26	3			N	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-57	27	3			N	-0-					-0-
01	31 #	26	-0-	-5 B	-62	26	3			N	-0-					-0-
02	28 #	25	-0-	-3 B	-65	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25	CANCELLED UNDERAGE ->	-40										
03	31 #	25	-0-	-6 B	-31	25	3			N	-0-					-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-37	24	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	2520 #	41	-0-	-2479	-0-	39	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	496 #	46	-0-	-450	-0-	40	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	34	3	12	9	Y	11	10	1			1
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	25	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	37	3	19	9	Y	17	16	1			2
*04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	34	3	20	9	Y	18	18	1			2

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

11	210 #	83	-0-	-127	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*04	220 R	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	Y	9	8	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

11	270 #	86	-0-	-184	-0-	53	3	33	9	Y	30	32	1			4
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	382	3	33	9	Y	30	33	1			1
01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	32	29	1			4
						35	9									
02	964 R	964	-0-	-0-	-0-	25	1	910	3	Y	26	28	1			2
						29	9									
03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	669	3	33	9	Y	30	28	1			4
*04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	562	3	36	9	Y	33	33	1			4

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	3030	#	2402	-0-	-628	-0-	2031	3	371	9	Y	337	357	1			42
12	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	3106	3	380	9	Y	345	372	1			15
01	3222	R	3222	-0-	-0-	-0-	2819	3	403	9	Y	366	335	1			46
02	3108	R	3108	-0-	-0-	-0-	10	1	2820	3	Y	253	279	1			20
							278	9									
03	3348	#	3298	-0-	-50	-0-	3000	3	298	9	Y	271	257	1			34
*04	3319	R	3319	-0-	-0-	-0-	2952	3	367	9	Y	334	327	1			41

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	1800	#	207	-0-	-1593	-0-	193	3	14	9	Y	13	12	1			2
12	279	#	223	-0-	-56	-0-	214	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	154	-0-	-63	-0-	147	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	210	#	45	-0-	-165	-0-	34	3	11	9	Y	10	10	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	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1535	3	55	9	Y	50	49	1			6
12	1550	#	1290	-0-	-260	-0-	1264	3	26	9	Y	24	29	1			1
01	1178	#	1162	-0-	-16	-0-	1112	3	50	9	Y	45	40	1			6
02	1484	#	1452	-0-	-32	-0-	1401	3	51	9	Y	46	48	1			4
03	1944	R	1944	-0-	-0-	-0-	1888	3	56	9	Y	51	49	1			6
*04	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	1902	3	25	9	Y	23	26	1			3

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	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	517	-0-	-15	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
*03	620	#	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1240 #	884	-0-	-356	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
*11	990 #	872	-0-	-118	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
*12	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*01	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
*02	812 #	782	-0-	-30	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*03	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
*04	979 R	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

11	2844 R	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
12	2922 R	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
01	2883 #	2780	-0-	-103	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
*02	2604 #	2540	-0-	-64	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
*03	2945 #	2823	-0-	-122	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
04	2850 #	2734	-0-	-116	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

*10	1891 #	1755	-0-	-136	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
*11	1740 #	1685	-0-	-55	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
*12	1798 #	1664	-0-	-134	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
*01	1767 #	1645	-0-	-122	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*02	1596 #	1446	-0-	-150	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
*03	1767 #	1661	-0-	-106	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
*04	1698 R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			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

*10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	26	3	14	9	Y	13	15	0			-0-
*11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	18	17	0			1
						20	9									
*01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	24	3	20	9	Y	18	18	0			1
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	26	3	24	9	Y	22	22	0			1
*03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	95	3	22	9	Y	20	20	0			1
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	219	3	7	4	Y	18	18	0			1
						20	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2664 R	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*04	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	1800 #	1645	-0-	-155	-0-	1576	3	69	9	Y	63	62	0			7
12	1860 #	1476	-0-	-384	-0-	1454	3	22	9	Y	20	25	0			2
01	1860 #	1327	-0-	-533	-0-	1314	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	1680 #	1155	-0-	-525	-0-	1120	3	35	9	Y	32	28	0			6
03	1860 #	1699	-0-	-161	-0-	1676	3	23	9	Y	21	24	0			3
04	1650 #	1222	-0-	-428	-0-	1179	3	43	9	Y	39	37	0			5

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

11	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	391	-0-	-105	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	343	-0-	-122	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	420 #	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*04	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

11	660 #	624	-0-	-36	-0-	577	3	47	9	Y	43	40	0			5
12	682 #	543	-0-	-139	-0-	518	3	25	9	Y	23	26	0			2
01	527 #	352	-0-	-175	-0-	328	3	24	9	Y	22	21	0			3
02	588 #	191	-0-	-397	-0-	170	3	21	9	Y	19	19	0			3
03	589 #	551	-0-	-38	-0-	529	3	22	9	Y	20	21	0			2
04	570 #	72	-0-	-498	-0-	49	3	23	9	Y	21	20	0			3

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

11	180 #	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	103	3	6	9	N	5	4	0			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	193	-0-	-77	-0-	191	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	248 #	221	-0-	-27	-0-	160	3	61	9	Y	55	49	0			6
01	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-	6	0			-0-
02	196 #	139	-0-	-57	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	10	89	1			14
						11	9									
12	310 #	304	-0-	-6	-0-	62	1	232	3	Y	9					23
						10	9									
01	355 R	355	-0-	-0-	-0-	61	1	285	3	Y	8					31
						9	9									
02	280 #	265	-0-	-15	-0-	55	1	201	3	Y	8					39
						9	9									
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	62	1	353	3	Y	9					48
						10	9									
04	300 #	394	-0-	94	-0-	59	1	326	3	Y	8					56
						9	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	210 #	384	-0-	174	-0-	384	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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

11	600 #	36	-0-	-564	-0-	36	3			Y	-0-					2
12	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	3			Y	-0-					2
01	620 #	560	-0-	-60	-0-	560	3			Y	-0-					2
02	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	601	-0-	601	-0-	601	3			Y	-0-					2

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					103
12	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	3			Y	-0-					103
01	651 #	560	-0-	-91	-0-	560	3			Y	-0-					103
02	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					103
03	DLQ G-10	744	-0-	744	744	744	3			Y	-0-					103
04	DLQ G-10	661	-0-	661	-0-	661	3			Y	-0-					103

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

11	1380 #	1246	-0-	-134	-0-	1246	3			N	-0-					17
12	1426 #	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			N	-0-					17
01	1457 #	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					17
02	1316 #	1085	-0-	-231	-0-	1085	3			N	-0-					17
03	1457 #	1363	-0-	-94	-0-	1363	3			N	-0-					17
04	1260 #	1303	-0-	43	-0-	1303	3			N	-0-					17

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

11	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	989	2	143	9	Y	130	112	1			31
12	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1131	2	165	9	Y	150	158	1			23
01	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1046	2	336	9	Y	305	260	1			68
02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	883	2	128	9	Y	116	184	1			-0-
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

11	SWR 10	1076	-0-	1076	104676	977	2	99	9	Y	90	83	1			21
12	SWR 10	1253	-0-	1253	105929	1135	2	118	9	Y	107	101	1			27
01	SWR 10	1227	-0-	1227	107156	1136	2	91	9	Y	83	101	1			9
02	SWR 10	1072	-0-	1072	108228	1002	2	70	9	Y	64	73	1			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108228					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108228					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

11	2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2900	2	30	9	Y	27	23	1			10
12	3127 R	3127	-0-	-0-	-0-	3090	2	37	9	Y	34	35	1			9
01	3303 R	3303	-0-	-0-	-0-	3225	2	78	9	Y	71	60	1			20
02	2746 R	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	Y	22	42	1			-0-
03	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

11	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	168 #	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 #	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

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

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	660 #	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	682 #	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	542	-0-	-46	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	450 #	428	-0-	-22	-0-	413	2	15	9	Y	14					97
12	465 #	403	-0-	-62	-0-	391	2	12	9	Y	11					108
01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	440	2	12	9	Y	11					119
02	392 #	373	-0-	-19	-0-	361	2	12	9	Y	11					130
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	444	2	12	9	Y	11					141
04	450 #	425	-0-	-25	-0-	416	2	9	9	Y	8					149

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	420 #	394	-0-	-26	-0-	392	2	2	9	Y	2					52
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2					54
01	403 #	333	-0-	-70	-0-	331	2	2	9	Y	2					56
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					58
03	424 R	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					59
*04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	49	1			10

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 #	396	-0-	-24	-0-	392	2	4	9	Y	4					115
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6					121
01	403 #	334	-0-	-69	-0-	331	2	3	9	Y	3					124
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6					130
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	Y	4					134
04	420 #	414	-0-	-6	-0-	413	2	1	9	Y	1	114	1			21

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	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	25	-0-	-115	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	25	-0-	-347	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	24	-0-	-336	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

11	629 R	629	-0-	-0-	-0-	617	3	12	9	Y	11					42
12	724 R	724	-0-	-0-	-0-	716	3	8	9	Y	7					49
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					49
02	168 #	38	-0-	-130	-0-	26	3	12	9	Y	11	44	1			16
03	341 #	32	-0-	-309	-0-	25	3	7	9	Y	6					22
04	330 #	28	-0-	-302	-0-	24	3	4	9	Y	4					26

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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

11	390 #	212	-0-	-178	-0-	212	3			Y	-0-					1
12	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					1
01	372 #	143	-0-	-229	-0-	143	3			Y	-0-					1
02	336 #	239	-0-	-97	-0-	239	3			Y	-0-					1
03	372 #	220	-0-	-152	-0-	220	3			Y	-0-					1
*04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					1
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					1
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					1
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					1
*04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	289	3	12	9	Y	11					37
12	336	R	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8	9	Y	7					44
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					44
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	193	3	11	9	Y	10	39	1			15
03	341	#	228	-0-	-113	-0-	224	3	4	9	Y	4					19
04	330	#	291	-0-	-39	-0-	288	3	3	9	Y	3					22

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	#	1389	-0-	-111	-0-	1378	3	11	9	Y	10					34
12	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	Y	7					41
01	1643	#	1136	-0-	-507	-0-	1136	3			Y	-0-					41
02	1484	#	1332	-0-	-152	-0-	1320	3	12	9	Y	11	37	1			15
03	1798	#	1153	-0-	-645	-0-	1149	3	4	9	Y	4					19
04	1740	#	1500	-0-	-240	-0-	1497	3	3	9	Y	3					22

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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
*10	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	4	0			-0-
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1137	3	33	9	Y	30	23	0			7
*03	T. A.		1371	-0-	1371	1371	1326	3	45	9	Y	41	38	0			10
04	T. A.		1321	-0-	1321	2692	1282	3	39	9	Y	35	39	0			6

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	516 R	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	13	1			1
12	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	862	3	183	9	Y	166	160	1			7
01	604 R	604	-0-	-0-	-0-	570	3	34	9	Y	31	34	1			4
02	476 #	434	-0-	-42	-0-	420	3	14	9	Y	13	16	1			1
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	482	3	14	9	Y	13	12	1			2
*04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	Y	10	11	1			1

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 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

11	1500 #	1010	-0-	-490	-0-	844	3	166	9	Y	151	162	1			19
12	1550 #	839	-0-	-711	-0-	737	3	102	9	Y	93	108	1			4
01	1550 #	789	-0-	-761	-0-	697	3	92	9	Y	84	77	1			11
02	1400 #	888	-0-	-512	-0-	811	3	77	9	Y	70	75	1			6
03	975 R	975	-0-	-0-	-0-	876	3	99	9	Y	90	85	1			11
*04	825 R	825	-0-	-0-	-0-	775	3	50	9	Y	45	51	1			5

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

11	360 #	29	-0-	-331	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	23	-0-	-256	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

11	868 R	868	-0-	-0-	-0-	840	3	28	9	Y	25	27	1			3
12	977 R	977	-0-	-0-	-0-	952	3	25	9	Y	23	25	1			1
01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	826	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	586	3	25	9	Y	23	24	1			2
03	748 R	748	-0-	-0-	-0-	720	3	28	9	Y	25	24	1			3
04	690 #	402	-0-	-288	-0-	377	3	25	9	Y	23	23	1			3

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

11	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	41	-0-	-43	-0-	41	1			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-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

11	3450 #	3047	-0-	-403	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3565 #	2124	-0-	-1441	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
01	3441 #	2801	-0-	-640	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
02	3108 #	2963	-0-	-145	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
03	3585 R	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
*04	3394 R	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2073	3	45	9	N	41	38	0			7
*10	2313	R	2313	-0-	-0-	-0-	2257	3	56	9	N	51	52	0			6
11	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2217	3	37	9	N	34	34	0			6
12	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	2384	3	44	9	N	40	42	0			4
01	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2438	3	33	9	N	30	29	0			5
02	2262	R	2262	-0-	-0-	-0-	2223	3	39	9	N	35	32	0			8
*03	2301	R	2301	-0-	-0-	-0-	2259	3	42	9	N	38	38	0			8
*04	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2215	3	50	9	N	45	47	0			6

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

*09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	492	3	23	9	Y	21	19	0			4
10	551	R	551	-0-	-0-	-0-	523	3	28	9	Y	25	26	0			3
11	480	R	480	-0-	-0-	-0-	472	3	8	9	Y	7	9	0			1
12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*03	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	350	-0-	-160	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

*10	2139	#	1941	-0-	-198	-0-	1900	3	41	9	Y	37	38	0			1
*11	2040	#	1435	-0-	-605	-0-	1393	3	42	9	Y	38	38	0			1
*12	2046	#	1955	-0-	-91	-0-	1916	3	39	9	Y	35	35	0			1
*01	2015	#	1936	-0-	-79	-0-	1910	3	26	9	Y	24	24	0			1
*02	1764	#	1739	-0-	-25	-0-	1715	3	24	9	Y	22	22	0			1
*03	1953	#	1873	-0-	-80	-0-	1851	3	22	9	Y	20	20	0			1
04	1890	#	1697	-0-	-193	-0-	1677	3	20	9	Y	18	18	0			1

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

11	2227	R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2232	R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*04	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

11	390	#	367	-0-	-23	-0-	38	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	307	-0-	-96	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	313	-0-	-90	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	235	-0-	-129	-0-	36	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	317	-0-	-86	-0-	39	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	292	-0-	-68	-0-	41	1	251	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	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	131	-0-	-9	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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

*10	775	#	755	-0-	-20	-0-	725	3	30	9	N	27	26	0			1
*11	750	#	720	-0-	-30	-0-	701	3	19	9	N	17	17	0			1
12	744	#	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-	1	0			-0-
01	744	#	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	672	#	635	-0-	-37	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	744	#	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	720	#	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

*10	620	#	561	-0-	-59	-0-	495	3	66	9	N	60	59	0			1
*11	600	#	515	-0-	-85	-0-	427	3	88	9	N	80	78	0			3
*12	620	#	527	-0-	-93	-0-	432	3	6	4	N	81	83	0			1
							89	9									
*01	558	#	544	-0-	-14	-0-	452	3	5	4	N	79	78	0			2
							87	9									
*02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	512	3	78	9	N	71	71	0			2
*03	558	#	493	-0-	-65	-0-	403	3	90	9	N	82	83	0			1
04	540	#	436	-0-	-104	-0-	350	3	11	4	N	68	67	0			2
							75	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

*10	SWR 10		1748	-0-	1748	41973	1627	3	121	9	Y	110	110	0			2
*11	SWR 10		1691	-0-	1691	43664	1545	3	146	9	Y	133	130	0			5
*12	SWR 10		1700	-0-	1700	45364	1551	3	149	9	Y	135	138	0			2
*01	SWR 10		1639	-0-	1639	47003	1496	3	143	9	Y	130	129	0			3
*02	SWR 10		1462	-0-	1462	48465	1330	3	132	9	Y	120	119	0			4
*03	SWR 10		1569	-0-	1569	50034	1419	3	150	9	Y	136	138	0			2
04	SWR 10		1424	-0-	1424	51458	1329	3	95	9	Y	86	86	0			2

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	3	15	9	Y	14	21	1			2
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	40	3	24	9	Y	22	23	1			1
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	744	3	41	9	Y	37	33	1			5
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1228	3	51	9	Y	46	47	1			4
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1494	3	53	9	Y	48	46	1			6
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1368	3	25	9	Y	23	26	1			3

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3		N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	3		N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3		N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3		N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3		N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3		N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-					-0-
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3		N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	3		N	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3		N	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3		N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3		N	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3		N	-0-					-0-
04	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3		N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 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
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

*10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

*10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*03	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
*12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
*01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
*03	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

*10	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
*11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
*03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 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-

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-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*03	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 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
*10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1056	-0-	-120	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

11	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1706	-0-	-2	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
*11	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
*12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
*01	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
*02	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
*03	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

*10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
*11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
*12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-
*01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5186	3	46	4	Y	-0-					-0-
*02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-
*03	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	4810	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3157	-0-	-1643	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	854	3	50	9	N	45	51	0			3
*11	960	N	873	-0-	-87	-0-	817	3	56	9	N	51	51	0			3
*12	930	N	896	-0-	-34	-0-	838	3	58	9	N	53	52	0			4
*01	899	N	872	-0-	-27	-0-	835	3	37	9	N	34	36	0			2
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	636	3	29	9	N	26	26	0			2
03	899	N	651	-0-	-248	-0-	622	3	29	9	N	26	26	0			2
04	840	N	568	-0-	-272	-0-	543	3	25	9	N	23	23	0			2

VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

11	3000	N	3079	-0-	79	260	3079	3			N	-0-					-0-
12	2943	N	2683	-0-	-260	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1966	-0-	-421	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1595	-0-	-561	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1592	-0-	-795	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1705	-0-	-605	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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

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

11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

11	240 N	54	-0-	-186	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	448 N	336	-0-	-112	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	513	3	28	9	Y	25	27	1			3
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	691	3	25	9	Y	23	25	1			1
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	747	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	614	3	25	9	Y	23	24	1			2
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	652	3	28	9	Y	25	24	1			3
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	646	3	25	9	Y	23	23	1			3

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					17
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					17
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					17
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					17
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					17
04	600	N	722	-0-	122	-0-	722	3			Y	-0-					17

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

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, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

11	3930 X	3595	-0-	-335	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
12	4030 X	3370	-0-	-660	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	3906 X	3114	-0-	-792	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	3500 X	2730	-0-	-770	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
03	3875 X	3428	-0-	-447	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	3600 X	3480	-0-	-120	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5222	3	12	9	N	11	10	1			3
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4915	3	9	9	N	8	8	1			3
01	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4787	3	20	9	N	18	17	1			4
02	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4349	3	12	9	N	11	12	1			3
03	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8217	3	12	9	N	11	11	1			3
*04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4222	3	15	9	N	14	15	1			2

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	349	-0-	-1325	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	103	-0-	-1381	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	151	-0-	-1461	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	330 N	8	-0-	-322	-0-	8	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 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-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

11	3000 X	194	-0-	-2806	-0-	182	3	12	9	N	11	13	1			3
12	3100 X	1583	-0-	-1517	-0-	1561	3	22	9	N	20	15	1			8
01	3100 X	2972	-0-	-128	-0-	2963	3	9	9	N	8	14	1			2
02	2800 X	1156	-0-	-1644	-0-	1156	3			N	-0-	2	1			-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	126	2	121	9	Y	110	110	1			54
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	202	2	118	9	Y	107	131	1			30
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	232	2	152	9	Y	138	77	1			91
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	168	2	46	9	Y	42	42	1			91
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	393	2	39	9	Y	35	87	1			39
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	247	2	86	9	Y	78	83	1			34

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-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434 N	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	672 N	448	-0-	-224	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	744 N	300	-0-	-444	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	720 N	500	-0-	-220	-0-	500	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	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	630	N	598	-0-	-32	-0-	595	3	3	9	N	3	4	1			1
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2205	3	8	9	N	7	5	1			3
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2246	3	8	9	N	7	8	1			2
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	606	3	171	9	N	155	118	1			39
03	651	N	214	-0-	-437	-0-	84	3	130	9	N	118	126	1			31
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	822	3	180	9	N	164	174	1			21

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1491	-0-	-4029	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5129	-0-	-420	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4580	-0-	-432	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	5005	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4817	-0-	-133	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 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	SWR 10		4566	-0-	4566	53034	4456	3	110	9	N	100	100	0			14
12	SWR 10		4286	-0-	4286	57320	4183	3	6	4	N	88	89	0			13
							97	9									
01	SWR 10		4299	-0-	4299	61619	4144	3	41	4	N	104	101	0			16
							114	9									
02	SWR 10		4130	-0-	4130	65749	4019	3	111	9	N	101	96	0			21
03	SWR 10		5280	-0-	5280	71029	5177	3	103	9	N	94	89	0			26
04	SWR 10		5491	-0-	5491	76520	5369	3	122	9	N	111	118	0			19

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3933	-0-	-35	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3549	-0-	-35	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3800	-0-	-40	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2017 - PLUGGED 11/06/17

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	556	-0-	-3584	-0-	393	2	163	9	Y	148	145	0	3	8	1
12	19716	X	4002	-0-	-15714	-0-	3797	2	205	9	Y	186	176	0	10	8	1
01	19716	X	516	-0-	-19200	-0-	293	2	223	9	Y	203	202	0	1	8	1
02	17808	X	6993	-0-	-10815	-0-	6016	2	977	9	Y	888	883	0	3	8	3
03	8091	X	2985	-0-	-5106	-0-	2670	2	315	9	Y	286	285	0	3	8	1
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	3633	2	480	9	Y	436	427	0	8	8	2

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					236
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	14B2 EXT		313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					236
02	14B2 EXT		7562	-0-	7562	7875	6716	2	846	9	N	769	730	1	3	8	272
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7875					N	-0-					272
*04	8683	X	808	-0-	-7875	-0-	808	2			N	-0-					272

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	115	-0-	-575	-0-	48	2	67	9	N	61	188	1			629
12	713	X	71	-0-	-642	-0-	13	2	58	9	N	53					682
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	598	2	350	9	N	318	363	1	2	8	635
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	2418	2	856	9	N	778	567	1	8	8	838
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4179	2	705	9	N	641	722	1	14	8	743
*04	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7523	2	133	9	N	121	185	1	21	8	658

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	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5769	2	1343	9	N	1221	1293	1	2	8	434
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	5334	2	1291	9	N	1174	944	1	2	8	662
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2650	2	961	9	N	874	1142	1	3	8	391
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	4005	2	1140	9	N	1036	927	1	3	8	497
03	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	5341	2	1202	9	N	1093	941	1	4	8	645
*04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	5313	2	1060	9	N	964	1120	1	6	8	483

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28830 X	21041	-0-	-7789	-0-	20545	2	496	9	Y	451	448	0	1	1	3
												1	8			
12	29047 X	18381	-0-	-10666	-0-	17902	2	479	9	Y	435	432	0	4	8	2
01	29047 X	419	-0-	-28628	-0-	417	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
02	26236 X	14671	-0-	-11565	-0-	14129	2	542	9	Y	493	488	0	3	8	2
03	21731 X	14010	-0-	-7721	-0-	13629	2	381	9	Y	346	345	0	1	8	2
04	21030 X	17439	-0-	-3591	-0-	16871	2	568	9	Y	516	511	0	4	8	3

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

11	21180 X	-0-	-0-	-21180	-0-					Y	-0-					-0-
12	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
01	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
02	18872 X	-0-	-0-	-18872	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2017 - P/A 11/29/17

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	10380 X	4135	-0-	-6245	-0-	4021	2	114	9	Y	104	101	0	2	8	1
12	10726 X	4113	-0-	-6613	-0-	4003	2	110	9	Y	100	99	0	2	8	-0-
01	8060 X	5952	-0-	-2108	-0-	5718	2	234	9	Y	213	209	0	3	8	1
02	5796 X	4973	-0-	-823	-0-	4831	2	142	9	Y	129	129	0	1	8	-0-
03	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5176	2	251	9	Y	228	226	0	1	8	1
*04	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	5740	2	325	9	Y	295	292	0	3	8	1

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

11	180 X	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	186 X	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	66	2	502	9	Y	456	448	0	6	8	2
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	10	2	462	9	Y	420	418	0	3	8	1
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900 X	2905	-0-	-3995	-0-	2803	2	102	9	Y	93	94	0			1
12	7130 X	4168	-0-	-2962	-0-	4066	2	102	9	Y	93	93	0	1	8	-0-
01	11284 X	2778	-0-	-8506	-0-	2683	2	95	9	Y	86	85	0	1	8	-0-
02	10192 X	8566	-0-	-1626	-0-	8434	2	132	9	Y	120	119	0	1	8	-0-
03	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28392 X	10242	-0-	-18150	-0-	9880	2	362	9	Y	329	326	0	1	1	2
												1	8			
12	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9452	2	492	9	Y	447	445	0	2	8	2
01	10571 X	2411	-0-	-8160	-0-	2265	2	146	9	Y	133	134	0			1
02	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	16404	2	559	9	Y	508	505	0	1	8	2
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21300 X	12325	-0-	-8975	-0-	11788	2	537	9	Y	488	488	0	1	1	3
												1	8			
12	20894 X	13917	-0-	-6977	-0-	13005	2	912	9	Y	829	827	0	2	8	3
01	19375 X	4923	-0-	-14452	-0-	4711	2	212	9	Y	193	195	0			1
02	17500 X	-0-	-0-	-17500	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14539 X	10677	-0-	-3862	-0-	10300	2	377	9	Y	343	340	0	1	8	2
04	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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	31622 X	31622	-0-	-0-	-0-	30976	2	646	9	Y	587	274 312	0 8	1	1	2
12	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-					-0-
02	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
03	32674 X	-0-	-0-	-32674	-0-					Y	-0-					-0-
04	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-					Y	-0-					-0-

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	10530 X	5420	-0-	-5110	-0-	5110	2	310	9	Y	282	274 7	0 8	1	1	2
12	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	7099 X	276	-0-	-6823	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	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-

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	60 X	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	37 X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 55-1-37 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	24540 X	14194	-0-	-10346	-0-	13986	2	208	9	Y	189	187	0	1	8	1
12	25358 X	4077	-0-	-21281	-0-	4005	2	72	9	Y	65	65	0	1	8	-0-
01	19034 X	1075	-0-	-17959	-0-	1060	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	17192 X	-0-	-0-	-17192	-0-					Y	-0-					-0-
03	14663 X	52	-0-	-14611	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-					Y	-0-					-0-

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	30630 X	24975	-0-	-5655	-0-	531	1	23714	2	Y	664	660	0	1	1	4
						730	9					2	8			
12	26288 X	20125	-0-	-6163	-0-	270	1	19305	2	Y	500	499	0	3	8	2
						550	9									
01	25885 X	9475	-0-	-16410	-0-	9183	2	292	9	Y	265	264	0	2	8	1
02	23324 X	4	-0-	-23320	-0-	1	2	3	9	Y	3	1	0	3	8	-0-
03	25823 X	-0-	-0-	-25823	-0-					Y	-0-					-0-
04	24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-					Y	-0-					-0-

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	35310 X	23892	-0-	-11418	-0-	23361	2	531	9	Y	483	471	0	1	1	3
												11	8			
12	36487 X	3	-0-	-36484	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	47213 X	-0-	-0-	-47213	-0-					Y	-0-					-0-
02	42644 X	-0-	-0-	-42644	-0-					Y	-0-					-0-
03	47213 X	-0-	-0-	-47213	-0-					Y	-0-					-0-
04	23880 X	-0-	-0-	-23880	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 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	28140	X	1943	-0-	-26197	-0-	1638	2	305	9	Y	277	274	0	1	1	2
													2	8			
12	29078	X	903	-0-	-28175	-0-	903	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	20522	X	333	-0-	-20189	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	17444	X	-0-	-0-	-17444	-0-					Y	-0-					-0-
03	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	3861	-0-	-4119	-0-	3556	2	305	9	Y	277	274	0	3	8	2
12	8246	X	2416	-0-	-5830	-0-	2416	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	5580	X	795	-0-	-4785	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	15124	-0-	-4406	-0-	14813	2	311	9	Y	283	274	0	1	1	2
													8	8			
12	20181	X	732	-0-	-19449	-0-	732	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	13919	X	855	-0-	-13064	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	14112	X	-0-	-0-	-14112	-0-					Y	-0-					-0-
03	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
04	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	317	274	0	1	1	2
													42	8			
12	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					Y	-0-					-0-
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	27421	2	308	9	Y	280	274	0	1	1	2
													5	8			
12	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-					-0-
02	55356	X	-0-	-0-	-55356	-0-					Y	-0-					-0-
03	61287	X	-0-	-0-	-61287	-0-					Y	-0-					-0-
04	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					Y	-0-					-0-

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	39900	X	24966	-0-	-14934	-0-	24437	2	529	9	Y	481	471	0	1	1	3
													9	8			
12	25110	X	3	-0-	-25107	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					Y	-0-					-0-
02	30576	X	-0-	-0-	-30576	-0-					Y	-0-					-0-
03	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					Y	-0-					-0-
04	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 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	48360 X	19661	-0-	-28699	-0-	19133	2	528	9	Y	480	471	0	1	1	3
												8	8			
12	23002 X	3	-0-	-22999	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	25451 X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					-0-
02	22988 X	-0-	-0-	-22988	-0-					Y	-0-					-0-
03	25451 X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					-0-
04	19650 X	-0-	-0-	-19650	-0-					Y	-0-					-0-

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	30744 X	30744	-0-	-0-	-0-	30210	2	534	9	Y	485	471	0	1	1	3
												13	8			
12	13206 X	3	-0-	-13203	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
02	28700 X	-0-	-0-	-28700	-0-					Y	-0-					-0-
03	31775 X	-0-	-0-	-31775	-0-					Y	-0-					-0-
04	30750 X	-0-	-0-	-30750	-0-					Y	-0-					-0-

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	17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	16774	2	524	9	Y	476	471	0	1	1	3
												4	8			
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	16156 X	-0-	-0-	-16156	-0-					Y	-0-					-0-
03	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-					-0-
04	17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-					-0-

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	54580 X	54580	-0-	-0-	-0-	53638	2	942	9	Y	856	853	0	2	1	5
												2	8			
12	57147 X	57147	-0-	-0-	-0-	56256	2	891	9	Y	810	806	0	6	8	3
01	50589 X	50589	-0-	-0-	-0-	49771	2	818	9	Y	744	738	0	6	8	3
02	50932 X	34031	-0-	-16901	-0-	33254	2	777	9	Y	706	704	0	3	8	2
03	57133 X	40467	-0-	-16666	-0-	39902	2	565	9	Y	514	512	0	2	8	2
04	55290 X	23586	-0-	-31704	-0-	23116	2	470	9	Y	427	425	0	2	8	2

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58440 X	44396	-0-	-14044	-0-	43928	2	468	9	Y	425	423	0	1	1	2
												2	8			
12	49855 X	49855	-0-	-0-	-0-	49349	2	506	9	Y	460	453	0	7	8	2
01	50468 X	44769	-0-	-5699	-0-	44342	2	427	9	Y	388	382	0	6	8	2
02	45584 X	31667	-0-	-13917	-0-	31338	2	329	9	Y	299	296	0	4	8	1
03	50468 X	37610	-0-	-12858	-0-	37216	2	394	9	Y	358	355	0	2	8	2
04	48240 X	23016	-0-	-25224	-0-	22720	2	296	9	Y	269	268	0	2	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44100	X	41574	-0-	-2526	-0-	41134	2	440	9	Y	400	398	0	1	1	2
													2	8			
12	40269	X	26498	-0-	-13771	-0-	26133	2	365	9	Y	332	330	0	3	8	1
01	41044	X	19567	-0-	-21477	-0-	19251	2	316	9	Y	287	285	0	2	8	1
02	38808	X	37485	-0-	-1323	-0-	36312	2	1173	9	Y	1066	1059	0	4	8	4
03	42966	X	30160	-0-	-12806	-0-	29513	2	647	9	Y	588	587	0	2	8	3
04	41580	X	28442	-0-	-13138	-0-	27864	2	578	9	Y	525	521	0	4	8	3

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	587	1	10004	2	Y	52	5	0	52	8	-0-
							57	9									
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	403	1	5686	2	Y	90	2	0	88	8	-0-
							99	9									
01	6696	X	1573	-0-	-5123	-0-	291	1	1147	2	Y	123	3	0	120	8	-0-
							135	9									
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					Y	45	45	8			-0-
03	11005	X	565	-0-	-10440	-0-	50	1	421	2	Y	85	80	0	5	8	-0-
							94	9									
04	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32910	X	10703	-0-	-22207	-0-	10548	2	155	9	Y	141	138	0	3	8	1
12	31062	X	-0-	-0-	-31062	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	4	4	8			-0-
02	15876	X	10116	-0-	-5760	-0-	10022	2	94	9	Y	85	81	0	4	8	-0-
03	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	13948	2	63	9	Y	57	54	0	3	8	-0-
04	10710	X	8129	-0-	-2581	-0-	8128	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45630	X	14462	-0-	-31168	-0-	14308	2	154	9	Y	140	138	0	2	8	1
12	42005	X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					Y	-0-					-0-
02	21448	X	6339	-0-	-15109	-0-	6249	2	90	9	Y	82	81	0	1	8	-0-
03	18011	X	9431	-0-	-8580	-0-	9370	2	61	9	Y	55	54	0	1	8	-0-
04	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-					-0-

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	40500	X	11525	-0-	-28975	-0-	11369	2	156	9	Y	142	138	0	4	8	1
12	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	32891	X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-					-0-
02	17080	X	-0-	-0-	-17080	-0-					Y	-0-					-0-
03	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	-0-					-0-
04	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21390	X	5	-0-	-21385	-0-	5	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
01	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
02	20076	X	-0-	-0-	-20076	-0-					Y	-0-					-0-
03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54300	X	19308	-0-	-34992	-0-	19152	2	156	9	Y	142	138	0	4	8	1
12	56110	X	-0-	-0-	-56110	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	55087	X	-0-	-0-	-55087	-0-					Y	-0-					-0-
02	28644	X	22799	-0-	-5845	-0-	22702	2	97	9	Y	88	81	0	7	8	-0-
03	24056	X	12605	-0-	-11451	-0-	12543	2	62	9	Y	56	54	0	2	8	-0-
04	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33810	X	2	-0-	-33808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	30535	X	2	-0-	-30533	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-					-0-
02	952	X	3	-0-	-949	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44850	X	26	-0-	-44824	-0-	26	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	46345	X	3	-0-	-46342	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					Y	-0-					-0-
02	39508	X	-0-	-0-	-39508	-0-					Y	-0-					-0-
03	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28750	-0-	-14720	-0-	28156	2	594	9	Y	540	534	0	1	1	3
													4	8			
12	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-
02	29484	X	9123	-0-	-20361	-0-	8982	2	141	9	Y	128	127	0	1	8	-0-
03	34438	X	34438	-0-	-0-	-0-	34115	2	323	9	Y	294	289	0	4	8	1
04	28740	X	11258	-0-	-17482	-0-	11119	2	139	9	Y	126	120	0	6	8	1

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30570	X	12692	-0-	-17878	-0-	12414	3	278	9	Y	253	253	0	2	8	1
12	34503	X	19	-0-	-34484	-0-	10	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
01	34503	X	9	-0-	-34494	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	31164	X	-0-	-0-	-31164	-0-					Y	-0-					-0-
03	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-					-0-
04	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-					-0-

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	48390	X	35575	-0-	-12815	-0-	34980	2	595	9	Y	541	534	0	1	1	3
													5	8			
12	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-					-0-
02	36512	X	-0-	-0-	-36512	-0-					Y	-0-					-0-
03	36766	X	722	-0-	-36044	-0-	404	2	318	9	Y	289	288	0			1
04	35580	X	13955	-0-	-21625	-0-	13814	2	141	9	Y	128	120	0	8	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	34680	X	32441	-0-	-2239	-0-	32083	2	358	9	Y	325	323	0	1	1	2
													2	8			
12	35991	X	27677	-0-	-8314	-0-	27412	2	265	9	Y	241	237	0	5	8	1
01	36797	X	18520	-0-	-18277	-0-	18270	2	250	9	Y	227	225	0	2	8	1
02	33236	X	26660	-0-	-6576	-0-	26298	2	362	9	Y	329	324	0	5	8	1
03	36797	X	27078	-0-	-9719	-0-	26649	2	429	9	Y	390	387	0	2	8	2
04	32430	X	3426	-0-	-29004	-0-	3379	2	47	9	Y	43	44	0	1	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	613	2	81	9	Y	74	74	8			-0-
02	T. A.		728	-0-	728	728	346	2	382	9	Y	347	244	0	102	8	1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	728					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	728					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

11	53610	X	48394	-0-	-5216	-0-	47858	3	536	9	Y	487	480	0	1	1	3
													6	8			
12	55397	X	32735	-0-	-22662	-0-	32348	3	387	9	Y	352	342	0	12	8	1
01	51429	X	36395	-0-	-15034	-0-	36022	3	373	9	Y	339	328	0	11	8	1
02	46452	X	148	-0-	-46304	-0-	148	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	50003	X	-0-	-0-	-50003	-0-					Y	-0-					-0-
04	48390	X	-0-	-0-	-48390	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

11	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					427
12	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					427
01	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					427
02	15652	X	3747	-0-	-11905	-0-	133	1	3607	2	N	6	6	8			427
							7	9									
03	3224	X	584	-0-	-2640	-0-	37	1	517	2	N	27	1	8			453
							30	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

11	59160	X	43456	-0-	-15704	-0-	42860	2	596	9	Y	542	534	0	1	1	3
													6	8			
12	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					Y	-0-					-0-
02	44632	X	38740	-0-	-5892	-0-	38594	2	146	9	Y	133	127	0	6	8	-0-
03	52259	X	52259	-0-	-0-	-0-	51933	2	326	9	Y	296	289	0	6	8	1
04	43470	X	17069	-0-	-26401	-0-	16926	2	143	9	Y	130	120	0	10	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38242 X	38242	-0-	-0-	-0-	37536	2	706	9	Y	642	637	0	1	1	4
												4	8			
12	36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	7	1	35845	2	Y	701	693	0	9	8	3
						771	9									
01	34968 X	31388	-0-	-3580	-0-	30699	2	689	9	Y	626	620	0	6	8	3
02	35700 X	14262	-0-	-21438	-0-	13919	2	343	9	Y	312	312	0	2	8	1
03	39525 X	25674	-0-	-13851	-0-	25096	2	578	9	Y	525	521	0	2	8	3
04	38250 X	18494	-0-	-19756	-0-	18252	2	242	9	Y	220	220	0	2	8	1

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

11	48480 X	34139	-0-	-14341	-0-	33546	2	593	9	Y	539	534	0	1	1	3
												3	8			
*12	42098 X	-0-	-0-	-42098	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*01	42098 X	-0-	-0-	-42098	-0-					Y	-0-					-0-
*02	35028 X	10842	-0-	-24186	-0-	10701	2	141	9	Y	128	127	0	1	8	-0-
*03	42582 X	42582	-0-	-0-	-0-	42260	2	322	9	Y	293	289	0	3	8	1
*04	34140 X	15579	-0-	-18561	-0-	15440	2	139	9	Y	126	120	0	6	8	1

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

11	12060 X	5702	-0-	-6358	-0-	5682	3	20	9	Y	18	13	0	5	8	-0-
12	12462 X	4757	-0-	-7705	-0-	4746	3	11	9	Y	10	4	0	6	8	-0-
01	12462 X	3051	-0-	-9411	-0-	2909	3	142	9	Y	129	124	0	4	8	1
02	8064 X	-0-	-0-	-8064	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	8928 X	2238	-0-	-6690	-0-	2171	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
04	5700 X	854	-0-	-4846	-0-	854	3			Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

11	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	26310	3	35	9	Y	32	3	0	29	8	-0-
12	18135 X	13025	-0-	-5110	-0-	13001	3	24	9	Y	22	22	8			-0-
01	26319 X	4166	-0-	-22153	-0-	3814	3	352	9	Y	320	313	0	6	8	1
02	24584 X	3	-0-	-24581	-0-	3	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	27218 X	2541	-0-	-24677	-0-	2489	3	52	9	Y	47	45	0	2	8	-0-
04	26340 X	1545	-0-	-24795	-0-	1538	3	7	9	Y	6	6	8			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

11	38792 X	38792	-0-	-0-	-0-	38158	3	634	9	Y	576	570	0	1	1	3
												5	8			
12	39866 X	25763	-0-	-14103	-0-	25342	3	421	9	Y	383	374	0	10	8	2
01	39742 X	25846	-0-	-13896	-0-	25527	3	319	9	Y	290	282	0	9	8	1
02	36204 X	42	-0-	-36162	-0-	42	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	40083 X	-0-	-0-	-40083	-0-					Y	-0-					-0-
04	38790 X	-0-	-0-	-38790	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

11	22331 X	22331	-0-	-0-	-0-	22299	3	32	9	Y	29	29	8			-0-
12	18662 X	15115	-0-	-3547	-0-	15054	3	61	9	Y	55	55	8			-0-
01	20863 X	4608	-0-	-16255	-0-	4595	3	13	9	Y	12	3	0	9	8	-0-
02	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	23064 X	4707	-0-	-18357	-0-	4520	3	187	9	Y	170	165	0	4	8	1
04	22320 X	2329	-0-	-19991	-0-	2325	3	4	9	Y	4	1	0	4	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33496 X	33496	-0-	-0-	-0-	32796	3	700	9	Y	636	616	0	1	1	4
												16	8			
12	30753 X	30753	-0-	-0-	-0-	30128	3	625	9	Y	568	538	0	32	8	2
01	24056 X	11557	-0-	-12499	-0-	11540	3	17	9	Y	15	9	0	8	8	-0-
02	31276 X	3	-0-	-31273	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	34627 X	-0-	-0-	-34627	-0-					Y	-0-					-0-
04	33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42536 X	42536	-0-	-0-	-0-	41571	3	965	9	Y	877	869	0	2	1	5
												11	8			
12	41943 X	32268	-0-	-9675	-0-	31686	3	582	9	Y	529	511	0	21	8	2
01	45477 X	20576	-0-	-24901	-0-	20529	3	47	9	Y	43	26	0	19	8	-0-
02	41076 X	32	-0-	-41044	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-					Y	-0-					-0-
04	42540 X	-0-	-0-	-42540	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260 X	10628	-0-	-2632	-0-	10570	3	58	9	Y	53	47	0	7	8	-0-
12	13702 X	10783	-0-	-2919	-0-	10764	3	19	9	Y	17	17	8			-0-
01	11501 X	2568	-0-	-8933	-0-	2562	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	10388 X	-0-	-0-	-10388	-0-					Y	-0-					-0-
03	10974 X	3278	-0-	-7696	-0-	3200	3	78	9	Y	71	66	0	5	8	-0-
04	10620 X	1361	-0-	-9259	-0-	1357	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

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	35609 X	35609	-0-	-0-	-0-	34667	3	942	9	Y	856	848	0	2	1	5
												8	8			
12	39556 X	16240	-0-	-23316	-0-	15825	3	415	9	Y	377	372	0	8	8	2
01	39804 X	7782	-0-	-32022	-0-	7646	3	136	9	Y	124	124	0	1	8	1
02	35952 X	4	-0-	-35948	-0-	4	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	39804 X	-0-	-0-	-39804	-0-					Y	-0-					-0-
04	35610 X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2189	2	727	9	Y	661	660	0	1	8	7
12	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	2086	2	596	9	Y	542	537	0	5	8	7
01	3038 X	2366	-0-	-672	-0-	1720	2	646	9	Y	587	588	0	1	8	5
02	2716 X	2161	-0-	-555	-0-	1613	2	548	9	Y	498	497	0	3	8	3
03	3007 X	2404	-0-	-603	-0-	1814	2	590	9	Y	536	533	0	4	8	2
04	2910 X	2269	-0-	-641	-0-	1732	2	537	9	Y	488	488	0			2

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	22800	X	10790	-0-	-12010	-0-	7268	2	3522	9	Y	3202	3189	0	6	1	18
													10	8			
12	23157	X	13328	-0-	-9829	-0-	9448	2	3880	9	Y	3527	3501	0	29	8	15
01	23157	X	7553	-0-	-15604	-0-	5021	2	2532	9	Y	2302	2291	0	16	8	10
02	18564	X	-0-	-0-	-18564	-0-					Y	351	357	0	3	8	1
03	13330	X	6422	-0-	-6908	-0-	3229	2	3193	9	Y	2903	2884	0	6	8	14
04	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					Y	1095	1098	0	6	8	5

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

11	6090	X	5422	-0-	-668	-0-	3545	2	1877	9	Y	1706	1504	0	184	1	17
													1	8			
12	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	2765	2	1123	9	Y	1021	1010	0	15	8	13
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	2835	2	2341	9	Y	2128	2119	0	4	8	18
02	5068	X	4353	-0-	-715	-0-	2884	2	1469	9	Y	1335	1335	0	9	8	9
03	5611	X	3043	-0-	-2568	-0-	2259	2	784	9	Y	713	704	0	15	8	3
04	5430	X	2856	-0-	-2574	-0-	2275	2	581	9	Y	528	529	0			2

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

11	7020	X	6417	-0-	-603	-0-	5393	2	1024	9	Y	931	920	0	1	8	10
12	7254	X	7031	-0-	-223	-0-	5427	2	1604	9	Y	1458	1440	0	10	8	18
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	4914	2	1968	9	Y	1789	1791	0	1	8	15
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	5004	2	1273	9	Y	1157	1160	0	4	8	8
03	7037	X	5797	-0-	-1240	-0-	4650	2	1147	9	Y	1043	1040	0	7	8	4
04	6810	X	6269	-0-	-541	-0-	5044	2	1225	9	Y	1114	1113	0			5

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

11	49464	X	49464	-0-	-0-	-0-	33494	4	15970	9	N	14518	14210	1	77	8	665
12	43141	X	43141	-0-	-0-	-0-	30291	4	12850	9	N	11682	12051	1	62	8	234
01	46841	X	34190	-0-	-12651	-0-	24645	3	9545	9	N	8677	8764	1	109	8	38
02	46172	X	33107	-0-	-13065	-0-	24812	3	8295	9	N	7541	6524	1	84	8	971
03	51119	X	26379	-0-	-24740	-0-	20050	3	6329	9	N	5754	6581	1	72	8	72
04	49470	X	24580	-0-	-24890	-0-	17982	3	6598	9	N	5998	5901	1	91	8	78

SILVERTIP 76-8 D WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48948 05/25/2017

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18387

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

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	1178	2	1620	9	Y	1473	1481	0	2	8	16
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	1378	2	1289	9	Y	1172	1150	0	24	8	14
01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	1037	2	1115	9	Y	1014	1016	0	3	8	9
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	863	2	1638	9	Y	1489	955	0	535	8	7
03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	918	2	1685	9	Y	1532	1364	0	169	8	6
*04	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	784	2	1345	9	Y	1223	1224	0			5

HAMMERHEAD 54-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 283410 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10135 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-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 283494 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8785 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-

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

11	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	658	1	2763	3	Y	4939	3729	1			1349
						1470	4	5433	9							
12	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	801	1	4268	3	Y	5086	5861	1			574
						130	4	5595	9							
01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	90	1	250	3	Y	463	973	1			64
						78	4	509	9							
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	549	1	2502	3	Y	738	734	1			68
						276	4	812	9							
03	10788 X	4851	-0-	-5937	-0-	608	1	3237	3	Y	546	526	1			88
						405	4	601	9							
04	10440 X	2799	-0-	-7641	-0-	298	1	1658	3	Y	319	316	1			91
						492	4	351	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	9240	X	8919	-0-	-321	-0-	8060	3	318	4	N	492	381	1			579
							541	9									
12	9548	X	7857	-0-	-1691	-0-	7297	3	560	9	N	509	378	1			710
01	9455	X	9000	-0-	-455	-0-	8377	3	623	9	N	566	759	1			517
*02	8540	X	4866	-0-	-3674	-0-	4591	3	275	9	N	250	548	1			219
*03	9238	X	4870	-0-	-4368	-0-	4591	3	279	9	N	254	204	1			269
*04	8910	X	6364	-0-	-2546	-0-	6232	3	132	9	N	120					389

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	11430	X	9791	-0-	-1639	-0-	875	1	8159	3	N	324	572	1			356
							401	4	356	9							
12	11811	X	6086	-0-	-5725	-0-	870	1	4986	3	N	209					565
							230	9									
01	12214	X	3787	-0-	-8427	-0-	580	1	3055	3	N	138	384	1			319
							152	9									
*02	11032	X	4001	-0-	-7031	-0-	3804	3	197	9	N	179					498
*03	12214	X	5062	-0-	-7152	-0-	4435	3	627	9	N	570	754	1			314
*04	9780	X	7081	-0-	-2699	-0-	6906	3	175	9	N	159					473

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18630	X	16825	-0-	-1805	-0-	890	1	14510	3	N	677	379	1			641
							680	4	745	9							
12	19220	X	16564	-0-	-2656	-0-	930	1	14727	3	N	689	569	1			761
							149	4	758	9							
01	18631	X	15969	-0-	-2662	-0-	880	1	14078	3	N	662	370	1			1053
							283	4	728	9							
*02	16352	X	12806	-0-	-3546	-0-	421	9			N	383	215	3			455
*03	18104	X	13382	-0-	-4722	-0-	13243	3	139	9	N	126					581
*04	16830	X	12786	-0-	-4044	-0-	12683	3	103	9	N	94					675

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	13800	X	11524	-0-	-2276	-0-	880	1	9897	3	N	479	378	1			525
							220	4	527	9							
12	13423	X	11851	-0-	-1572	-0-	920	1	10275	3	N	506	382	1	1	8	648
							99	4	557	9							
01	13423	X	11748	-0-	-1675	-0-	810	1	10391	3	N	497	565	1			580
							547	9									
*02	11676	X	9500	-0-	-2176	-0-	9500	3			N	-0-	116	1			464
*03	12431	X	10971	-0-	-1460	-0-	10502	3	469	9	N	426	497	1			393
*04	11520	X	9327	-0-	-2193	-0-	8930	3	397	9	N	361					754

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	15000	X	14298	-0-	-702	-0-	13579	3	40	4	N	617	741	1			343
							679	9									
12	15500	X	13314	-0-	-2186	-0-	12657	3	66	4	N	537	382	1			498
							591	9									
01	15283	X	6040	-0-	-9243	-0-	5778	3	262	9	N	238	192	1			544
*02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	179	5	3			360
*03	15283	X	4	-0-	-15279	-0-	4	3			N	-0-					360
04	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					360

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	4260	X	3657	-0-	-603	-0-	230	1	3011	4	N	378	380	1			696
							416	9									
12	4650	X	2662	-0-	-1988	-0-	150	1	2088	4	N	385	383	1			698
							424	9									
01	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	227	1	2479	4	N	339	379	1			658
							373	9									
*02	4200	X	1014	-0-	-3186	-0-	65	3	949	4	N	-0-	254	1			404
*03	3782	X	1555	-0-	-2227	-0-	1260	3	295	9	N	268	181	1			491
04	3660	X	1534	-0-	-2126	-0-	1428	4	106	9	N	96					587

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	18450	X	8396	-0-	-10054	-0-	600	1	5804	3	N	533	731	1			495
							1406	4	586	9							
12	18476	X	9387	-0-	-9089	-0-	620	1	7132	3	N	577					1072
							1000	4	635	9							
01	15562	X	9599	-0-	-5963	-0-	550	1	8342	3	N	573	1314	1			331
							77	4	630	9							
*02	8288	X	8089	-0-	-199	-0-	6468	2	1549	4	N	65					396
							72	9									
*03	9393	X	6553	-0-	-2840	-0-	5821	3	396	4	N	305	365	1			336
							336	9									
*04	9300	X	6001	-0-	-3299	-0-	5536	2	175	4	N	264	365	1			235
							290	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	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	300	1	3258	3	N	177					579
							460	4	195	9							
12	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	305	1	3517	3	N	195	372	1			402
							562	4	215	9							
01	4774	X	2873	-0-	-1901	-0-	130	1	2510	3	N	64					466
							163	4	70	9							
*02	4312	X	3286	-0-	-1026	-0-	3286	2			N	-0-	116	1			350
*03	4588	X	3648	-0-	-940	-0-	3289	2	317	4	N	38					388
							42	9									
*04	4440	X	2850	-0-	-1590	-0-	2697	2	153	9	N	139	184	1			343

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	9035	-0-	-55	-0-	890	1	6947	3	N	1032	1129	1			559
							63	4	1135	9							
12	9393	X	8010	-0-	-1383	-0-	745	1	6215	3	N	943	383	1			1119
							13	4	1037	9							
01	9393	X	8103	-0-	-1290	-0-	755	1	6204	3	N	1040	937	1			1222
							1144	9									
*02	8484	X	5614	-0-	-2870	-0-	5614	3			N	-0-	812	1			410
*03	9393	X	7794	-0-	-1599	-0-	6675	3	1119	9	N	1017	949	1			478
*04	9030	X	6974	-0-	-2056	-0-	5941	3	1033	9	N	939	1088	1			329

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58806	X	58806	-0-	-0-	-0-	860	1	53996	3	N	2038	2250	1			766
							1708	4	2242	9							
12	62217	X	62217	-0-	-0-	-0-	930	1	57966	3	N	2275	1523	1			1518
							818	4	2503	9							
01	56283	X	56283	-0-	-0-	-0-	840	1	52758	3	N	2057	2662	1			913
							422	4	2263	9							
*02	44996	X	25306	-0-	-19690	-0-	25306	3			N	-0-	280	1			633
*03	49817	X	39920	-0-	-9897	-0-	38450	3	1470	9	N	1336	1333	1			636
*04	48575	X	48575	-0-	-0-	-0-	45991	3	2584	9	N	2349	2248	1			737

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

11	8250	X	7570	-0-	-680	-0-	6748	3	822	9	N	747	747	1	5	8	261
12	8680	X	5934	-0-	-2746	-0-	5348	3	586	9	N	533	613	1	6	8	175
01	8680	X	7680	-0-	-1000	-0-	1	1	6782	3	N	815	741	1	15	8	234
							897	9									
02	7840	X	1268	-0-	-6572	-0-	838	3	430	9	N	391	385	1	4	8	236
03	7967	X	7456	-0-	-511	-0-	7093	3	363	9	N	330	2	1	5	8	559
04	7560	X	8366	-0-	806	-0-	7508	3	858	9	N	780	975	1	8	8	356

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

11	7980	X	6750	-0-	-1230	-0-	595	1	5679	3	N	433	379	1	11	8	214
							476	9									
12	8184	X	7393	-0-	-791	-0-	138	1	6816	3	N	399	373	1			240
							439	9									
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	326	1	7274	3	N	453	379	1	11	8	303
							498	9									
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	281	1	6406	3	N	421	555	1	6	8	163
							463	9									
03	7781	X	7562	-0-	-219	-0-	279	1	6798	3	N	441	369	1	5	8	230
							485	9									
04	7830	X	6992	-0-	-838	-0-	233	1	6335	3	N	385	376	1	7	8	232
							424	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	54	1	10642	3	Y	850	857	1	1	8	200
							935	9									
12	12400	X	12277	-0-	-123	-0-	57	1	11211	3	Y	917	922	1	2	8	193
							1009	9									
01	12400	X	11888	-0-	-512	-0-	48	1	10850	3	Y	900	666	1	6	8	421
							990	9									
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	50	1	9812	3	Y	710	790	1	1	8	340
							781	9									
03	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	55	1	10537	3	Y	778	969	1	1	8	148
							856	9									
04	11880	X	10098	-0-	-1782	-0-	9342	3	756	9	Y	687	683	1	5	8	147

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	13650 X	12723	-0-	-927	-0-	65	1	12101	3	Y	506	524	1	1	8	119
						557	9									
12	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	68	1	12707	3	Y	545	548	1	2	8	114
						600	9									
01	13857 X	13443	-0-	-414	-0-	57	1	12795	3	Y	537	396	1	5	8	250
						591	9									
02	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	60	1	11555	3	Y	422	469	1	1	8	202
						464	9									
03	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	65	1	12500	3	Y	499	605	1	1	8	95
						549	9									
04	13020 X	12010	-0-	-1010	-0-	11522	3	488	9	Y	444	439	1	5	8	95

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 STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

11	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	815	1	16223	3	Y	837	537	1			707
						931	4	921	9							
12	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	888	1	16494	3	Y	544	682	1			569
						641	4	598	9							
01	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	867	1	16770	3	Y	529	690	1			408
						38	4	582	9							
02	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	665	1	14698	3	Y	325	559	1			174
						358	9									
03	17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	845	1	16043	3	Y	238	288	1			124
						79	4	262	9							
*04	17664 X	17664	-0-	-0-	-0-	931	1	15823	3	Y	187	169	1			142
						704	4	206	9							

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	840	1	984	3	Y	326	926	1			198
						121	4	359	9							
12	2201 N	1984	-0-	-217	-0-	775	1	576	3	Y	175					373
						440	4	193	9							
01	2201 N	1426	-0-	-775	-0-	300	1	1	3	Y	-0-					373
						1125	4									
02	1792 N	770	-0-	-1022	-0-	210	1	456	3	Y	91	60	8			404
						4	4	100	9							
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	880	1	793	3	Y	441	463	1	68	8	314
						2	4	485	9							
*04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	555	1	654	3	Y	176	53	8			437
						2	4	194	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	810	1	3289	3	N	707	930	1	6	8	436
							1300	4	778	9							
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	810	1	2737	3	N	749	840	1	1	8	344
							100	4	824	9							
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	330	1	4850	3	N	689	24	8			1009
							300	4	758	9							
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	840	1	4615	3	N	945	1386	1	8	8	560
							178	4	1040	9							
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	855	1	4910	3	N	799	900	1	7	8	452
							879	9									
*04	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	750	1	4397	3	N	683	7	8			1128
							194	4	751	9							

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	530	1	6961	3	N	663	937	1	1	8	280
							703	4	729	9							
12	9269	X	8956	-0-	-313	-0-	456	1	7743	3	N	591	459	1	2	8	410
							107	4	650	9							
01	9269	X	9183	-0-	-86	-0-	407	1	7756	3	N	576	453	1			533
							386	4	634	9							
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	437	1	7485	3	N	698	180	1	59	8	992
							45	4	768	9							
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	524	1	8443	3	N	686	1300	1	8	8	370
							755	9									
04	8910	X	6838	-0-	-2072	-0-	467	1	5702	3	N	590	460	1	8	8	492
							20	4	649	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

11	23865	X	23865	-0-	-0-	-0-	1244	1	19552	3	Y	1952	1914	0			334
							922	4	2147	9							
12	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1194	1	21161	3	Y	2169	2035	0			468
							187	4	2386	9							
01	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	1325	1	24273	3	Y	2498	2519	0	7	8	440
							354	4	2748	9							
02	23688	X	20580	-0-	-3108	-0-	888	1	17431	3	Y	2055	2182	0			313
							2261	9									
03	26226	X	22220	-0-	-4006	-0-	954	1	18616	3	Y	2409	2346	0			376
							2650	9									
*04	31092	X	31092	-0-	-0-	-0-	1342	1	26949	3	Y	2111	1922	0			565
							479	4	2322	9							

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

11	6210	X	4731	-0-	-1479	-0-	2895	3	541	4	Y	1177	1096	1			278
							1295	9									
12	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	3246	3	246	4	Y	1142	1108	1	3	8	309
							1256	9									
01	5301	X	4112	-0-	-1189	-0-	2548	3	308	4	Y	1142	1078	1	112	8	261
							1256	9									
02	3108	X	1726	-0-	-1382	-0-	1092	3	29	4	Y	550	347	1	79	8	385
							605	9									
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	3829	3	7	4	Y	1461	1343	1	113	8	390
							1607	9									
*04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	3401	3	40	4	Y	991	1080	1	105	8	196
							1090	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27458	X	27458	-0-	-0-	-0-	1151	1	23945	3	Y	1086	1192	0			195
							1167	4	1195	9							
12	27745	X	25878	-0-	-1867	-0-	1133	1	22612	3	Y	1214	1264	0			145
							798	4	1335	9							
01	27745	X	24155	-0-	-3590	-0-	1041	1	21051	3	Y	1442	1395	0	6	8	186
							477	4	1586	9							
02	25172	X	16551	-0-	-8621	-0-	702	1	14632	3	Y	1106	1108	0			184
							1217	9									
03	27869	X	21784	-0-	-6085	-0-	955	1	19521	3	Y	1189	1188	0			185
							1308	9									
04	26970	X	19759	-0-	-7211	-0-	879	1	17285	3	Y	1179	1172	0			192
							298	4	1297	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20130	X	18213	-0-	-1917	-0-	955	1	15013	3	Y	1397	1353	0			242
							708	4	1537	9							
12	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	1102	1	19511	3	Y	1878	1718	0			402
							172	4	2066	9							
01	20801	X	20760	-0-	-41	-0-	973	1	17819	3	Y	1553	1655	0	4	8	296
							260	4	1708	9							
02	19040	X	16613	-0-	-2427	-0-	733	1	14384	3	Y	1360	1442	0			214
							1496	9									
03	21080	X	20055	-0-	-1025	-0-	886	1	17280	3	Y	1717	1658	0			273
							1889	9									
*04	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	884	1	17751	3	Y	1483	1351	0			405
							316	4	1631	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	35340	X	31504	-0-	-3836	-0-	1305	1	27143	3	Y	1576	1611	0			266
							1322	4	1734	9							
12	36022	X	31443	-0-	-4579	-0-	1378	1	27518	3	Y	1433	1523	0			176
							971	4	1576	9							
01	35860	X	35860	-0-	-0-	-0-	1557	1	31574	3	Y	1833	1765	0	8	8	236
							713	4	2016	9							
02	36851	X	36851	-0-	-0-	-0-	1601	1	33368	3	Y	1711	1669	0			278
							1882	9									
03	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	1657	1	33870	3	Y	1641	1660	0			259
							1805	9									
*04	29534	X	29534	-0-	-0-	-0-	1342	1	26404	3	Y	1211	1264	0			206
							456	4	1332	9							

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	955	1	19072	3	Y	948	598	1			778
							1094	4	1043	9							
12	20460	X	20350	-0-	-110	-0-	942	1	17488	3	Y	1128	1044	1			862
							679	4	1241	9							
01	20460	X	17227	-0-	-3233	-0-	793	1	15325	3	Y	977	1163	1			676
							34	4	1075	9							
02	18564	X	17713	-0-	-851	-0-	715	1	15825	3	Y	1066	1341	1			401
							1173	9									
03	20553	X	19866	-0-	-687	-0-	915	1	17368	3	Y	1362	1252	1			511
							85	4	1498	9							
04	19890	X	16509	-0-	-3381	-0-	809	1	13756	3	Y	1210	952	1			769
							613	4	1331	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	9294	-0-	-2076	-0-	900	1	6438	3	N	1328	1384	1	26	8	565
							495	4	1461	9							
12	11749	X	9272	-0-	-2477	-0-	930	1	6454	3	N	1300	1411	1	58	8	396
							458	4	1430	9							
01	11749	X	10048	-0-	-1701	-0-	900	1	7536	3	N	1247	933	1	81	8	629
							240	4	1372	9							
02	10108	X	9591	-0-	-517	-0-	840	1	7251	3	N	1364	1358	1	98	8	537
							1500	9									
03	11191	X	10339	-0-	-852	-0-	855	1	8094	3	N	1264	937	1	61	8	803
							1390	9									
*04	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	900	1	7591	3	N	1239	928	1	13	8	1101
							1363	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

11	11610	X	10724	-0-	-886	-0-	9144	3	775	4	Y	732	728	0			31
							805	9									
12	11997	X	11502	-0-	-495	-0-	10469	3	63	4	Y	882	867	0	2	8	44
							970	9									
01	11749	X	10464	-0-	-1285	-0-	9362	3	231	4	Y	792	804	0			32
							871	9									
02	10192	X	6075	-0-	-4117	-0-	5694	3	60	4	Y	292	304	0			20
							321	9									
03	11284	X	10600	-0-	-684	-0-	9709	3	891	9	Y	810	773	0	15	8	42
04	10920	X	9959	-0-	-961	-0-	9266	3	693	9	Y	630	625	0			47

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

11	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	900	1	12693	3	N	1391	1294	1			542
							229	4	1530	9							
12	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	930	1	13410	3	N	1400	458	1			1484
							102	4	1540	9							
01	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	930	1	11533	3	N	1259	1359	1	2	8	1382
							650	4	1385	9							
02	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	835	1	11151	3	N	1194	1779	1			797
							1313	9									
03	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	905	1	12123	3	N	1197	1776	1			218
							1317	9									
*04	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	870	1	11269	3	N	1098	883	1			433
							52	4	1208	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	900	1	4016	3	N	731	923	1	3	8	547
							570	4	804	9							
12	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	930	1	4289	3	N	884	934	1	6	8	491
							400	4	972	9							
01	6913	X	5826	-0-	-1087	-0-	840	1	4114	3	N	793	939	1	71	8	274
							872	9									
02	6244	X	6185	-0-	-59	-0-	840	1	4271	3	N	798	460	1	12	8	600
							196	4	878	9							
03	6851	X	6081	-0-	-770	-0-	855	1	4423	3	N	730	903	1	12	8	415
							803	9									
04	6390	X	5750	-0-	-640	-0-	900	1	3817	3	N	839	465	1	12	8	777
							110	4	923	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	23400	X	23400	-0-	-0-	-0-	1235	1	19392	3	Y	1690	1669	0			293
							914	4	1859	9							
12	26288	X	23611	-0-	-2677	-0-	1140	1	20199	3	Y	1903	1785	0			411
							179	4	2093	9							
01	26288	X	26038	-0-	-250	-0-	1209	1	22132	3	Y	2159	2182	0	6	8	382
							322	4	2375	9							
02	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	940	1	18448	3	Y	1973	2059	0			296
							2170	9									
03	33533	X	33533	-0-	-0-	-0-	1553	1	30293	3	Y	1534	1577	0			253
							1687	9									
*04	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1283	1	25768	3	Y	1625	1451	0			427
							458	4	1788	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1225	1	4490	3	N	562	440	1			553
							1849	4	618	9							
12	9517	X	6624	-0-	-2893	-0-	1299	1	4461	3	N	343	467	1	11	8	418
							487	4	377	9							
01	9517	X	4590	-0-	-4927	-0-	1088	1	2295	3	N	294	440	1			272
							884	4	323	9							
02	8596	X	5944	-0-	-2652	-0-	1218	1	4036	3	N	483	467	1	1	8	287
							159	4	531	9							
03	9517	X	5275	-0-	-4242	-0-	1326	1	3415	3	N	485	470	1	2	8	300
							534	9									
04	8190	X	7159	-0-	-1031	-0-	1273	1	5279	3	N	347	438	1			209
							225	4	382	9							

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	11211	-0-	-489	-0-	825	1	8645	3	Y	888	883	0			37
							764	4	977	9							
12	12090	X	11752	-0-	-338	-0-	910	1	9740	3	Y	917	906	0	2	8	46
							93	4	1009	9							
01	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	930	1	9513	3	Y	888	899	0			35
							260	4	977	9							
02	9856	X	9759	-0-	-97	-0-	840	1	8100	3	Y	690	682	0			43
							60	4	759	9							
03	10912	X	10739	-0-	-173	-0-	930	1	8931	3	Y	798	783	0	15	8	43
							878	9									
*04	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	900	1	9534	3	Y	782	766	0			59
							860	9									

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	1800	1	6837	3	N	2256	1599	1	17	8	1914
							929	4	2482	9							
12	6727	X	3834	-0-	-2893	-0-	740	1	2005	3	N	752	1780	1	21	8	865
							262	4	827	9							
01	6727	X	5891	-0-	-836	-0-	930	1	3944	3	N	819	908	1	46	8	730
							116	4	901	9							
02	6076	X	5067	-0-	-1009	-0-	800	1	3544	3	N	629	20	8			1339
							31	4	692	9							
03	6727	X	5965	-0-	-762	-0-	930	1	4163	3	N	793	1281	1	111	8	740
							872	9									
*04	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	1215	1	8898	3	N	2272	1843	1	146	8	1023
							46	4	2499	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62490	X	55506	-0-	-6984	-0-	870	1	50983	3	N	2038	2277	1			537
							1411	4	2242	9							
12	64573	X	55971	-0-	-8602	-0-	930	1	52394	3	N	1928	1754	1			711
							526	4	2121	9							
01	63798	X	55306	-0-	-8492	-0-	900	1	51337	3	N	2009	1311	1	19	8	1390
							859	4	2210	9							
02	56532	X	49904	-0-	-6628	-0-	840	1	47108	3	N	1778	2300	1	6	8	862
							1956	9									
03	58373	X	53923	-0-	-4450	-0-	930	1	50948	3	N	1859	1796	1			925
							2045	9									
04	55500	X	50268	-0-	-5232	-0-	760	1	46783	3	N	1637	1696	1			866
							924	4	1801	9							

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6563	-0-	-2137	-0-	885	1	3958	3	N	641	937	1			375
							1015	4	705	9							
12	8959	X	8284	-0-	-675	-0-	930	1	6497	3	N	674	471	1			578
							116	4	741	9							
01	8959	X	7851	-0-	-1108	-0-	900	1	5605	3	N	633	951	1	2	8	258
							650	4	696	9							
02	7672	X	7569	-0-	-103	-0-	840	1	5962	3	N	605	470	1			393
							101	4	666	9							
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	930	1	6905	3	N	632	386	1			639
							695	9									
*04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	860	1	6608	3	N	562	923	1			278
							73	4	618	9							

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28356	X	28356	-0-	-0-	-0-	900	1	24657	3	N	1319	1277	1			489
							1348	4	1451	9							
12	28737	X	28130	-0-	-607	-0-	930	1	23605	3	N	1248	467	1			1270
							2222	4	1373	9							
01	29171	X	26424	-0-	-2747	-0-	920	1	22790	3	N	1164	911	1			1523
							1434	4	1280	9							
02	26460	X	23796	-0-	-2664	-0-	840	1	21947	3	N	917	1360	1			1080
							1009	9									
03	29295	X	25919	-0-	-3376	-0-	900	1	23890	3	N	1026	1620	1			486
							1129	9									
04	28350	X	23900	-0-	-4450	-0-	847	1	21956	3	N	727	430	1			783
							297	4	800	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	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	225	1	16904	3	Y	796	669	1			313
							1141	4	876	9							
12	19747	X	19605	-0-	-142	-0-	49	1	17065	3	Y	967	719	1			561
							1427	4	1064	9							
01	19747	X	16012	-0-	-3735	-0-	14783	3	491	4	Y	671	844	1			388
							738	9									
02	16296	X	16045	-0-	-251	-0-	15286	3	759	9	Y	690	507	1			571
03	18042	X	14560	-0-	-3482	-0-	13431	3	270	4	Y	781	970	1			382
							859	9									
04	17460	X	10225	-0-	-7235	-0-	9570	3	269	4	Y	351	432	1			301
							386	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3467	3	660	4	N	486	474	1			588
							535	9									
12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5036	3	304	4	N	537	922	1			203
							591	9									
01	5146	X	4664	-0-	-482	-0-	3526	3	585	4	N	503	451	1	2	8	253
							553	9									
02	4648	X	1850	-0-	-2798	-0-	1571	3	47	4	N	211	58	8			406
							232	9									
03	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	4177	3	543	9	N	494	472	1	14	8	414
04	4980	X	4015	-0-	-965	-0-	3517	3	39	4	N	417	449	1	15	8	367
							459	9									

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6746	-0-	-634	-0-	855	1	4378	3	N	494	900	1			178
							970	4	543	9							
12	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	880	1	4999	3	N	634	467	1	7	8	338
							373	4	697	9							
01	7409	X	6750	-0-	-659	-0-	845	1	4398	3	N	579	436	1			481
							870	4	637	9							
02	6692	X	5952	-0-	-740	-0-	840	1	4212	3	N	615	456	1	69	8	571
							223	4	677	9							
03	6975	X	6276	-0-	-699	-0-	930	1	4728	3	N	562	472	1	67	8	594
							618	9									
04	6750	X	5063	-0-	-1687	-0-	775	1	3696	3	N	471	471	1	74	8	520
							74	4	518	9							

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	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	216	1	16326	3	Y	571	509	1			238
							1104	4	628	9							
12	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	47	1	16345	3	Y	597	469	1			366
							1367	4	657	9							
01	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	18671	3	621	4	Y	881	853	1			394
							969	9									
02	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	14841	3	495	9	Y	450	396	1			448
03	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16202	3	326	4	Y	285	525	1			208
							314	9									
04	16110	X	11394	-0-	-4716	-0-	10782	3	303	4	Y	281	287	1			202
							309	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	3161	3	591	4	Y	1129	1080	1			270
							1242	9									
12	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	3279	3	249	4	Y	1187	1141	1	3	8	313
							1306	9									
01	5425	X	4543	-0-	-882	-0-	2717	3	329	4	Y	1361	1247	1	130	8	297
							1497	9									
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	3171	3	83	4	Y	1079	591	1	135	8	650
							1187	9									
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	3906	3	8	4	Y	1218	1362	1	114	8	392
							1340	9									
*04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	3731	3	43	4	Y	1196	1244	1	122	8	222
							1316	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	523	1	10852	3	Y	1038	1068	0			183
							531	4	1142	9							
12	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	668	1	13294	3	Y	1327	1346	0			164
							469	4	1460	9							
01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	507	1	10182	3	Y	1046	1056	0	4	8	150
							233	4	1151	9							
02	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	596	1	12411	3	Y	690	713	0			127
							759	9									
03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	593	1	12108	3	Y	774	771	0			130
							851	9									
*04	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	846	1	16641	3	Y	649	661	0			118
							287	4	714	9							

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

11	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	159	1	12023	3	Y	647	609	1			286
							817	4	712	9							
12	13826	X	1262	-0-	-12564	-0-	4	1	1064	3	Y	85	208	1			163
							100	4	94	9							
01	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
02	10948	X	-0-	-0-	-10948	-0-					Y	-0-					-0-
03	12121	X	9773	-0-	-2348	-0-	9374	3	189	4	Y	191	136	1			55
							210	9									
04	11730	X	8693	-0-	-3037	-0-	8120	3	228	4	Y	314	216	1			153
							345	9									

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

11	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	1151	1	23939	3	Y	1507	1520	0			259
							1167	4	1658	9							
12	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	1146	1	22865	3	Y	1461	1535	0			185
							807	4	1607	9							
01	26412	X	26254	-0-	-158	-0-	1155	1	23379	3	Y	1083	1109	0	5	8	154
							529	4	1191	9							
02	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	901	1	18768	3	Y	886	887	0			153
							975	9									
03	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	955	1	19509	3	Y	1039	1025	0			167
							1143	9									
*04	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	993	1	19538	3	Y	1088	1071	0			184
							337	4	1197	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

11	14850	X	13547	-0-	-1303	-0-	736	1	11563	3	Y	639	621	0			110
							545	4	703	9							
12	14446	X	11817	-0-	-2629	-0-	589	1	10429	3	Y	643	612	0			141
							92	4	707	9							
01	14136	X	9468	-0-	-4668	-0-	452	1	8281	3	Y	558	594	0	2	8	103
							121	4	614	9							
02	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	627	1	12295	3	Y	1351	1272	0			182
							1486	9									
03	14012	X	11938	-0-	-2074	-0-	528	1	10311	3	Y	999	1018	0			163
							1099	9									
04	13560	X	12166	-0-	-1394	-0-	524	1	10514	3	Y	855	787	0			231
							187	4	941	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	336	1	6150	3	Y	18	15	0			3
							89	4	20	9							
02	T. A.		14513	-0-	14513	14513	702	1	13763	3	Y	44	41	0			6
							48	9									
03	T. A.		4301	-0-	4301	18814	209	1	4074	3	Y	16	19	0			3
							18	9									
04	T. A.		568	-0-	568	19382	27	1	529	3	Y	3	4	0			2
							9	4	3	9							

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	246	1	2737	3	Y	872	884	0			116
							250	4	959	9							
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	286	1	3414	3	Y	695	700	0	3	8	108
							62	4	765	9							
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	300	1	3565	3	Y	420	415	0	14	8	99
							81	4	462	9							
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	283	1	3378	3	Y	928	773	0	80	8	174
							60	4	1021	9							
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	312	1	3731	3	Y	928	871	0	40	8	191
							1021	9									
*04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	289	1	3200	3	Y	843	865	0	7	8	162
							86	4	927	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34558	X	34558	-0-	-0-	-0-	978	1	31314	3	Y	1967	1870	0			607
							102	4	2164	9							
12	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	960	1	31918	3	Y	1940	2021	0	15	5	511
							265	4	2134	9							
01	34503	X	33460	-0-	-1043	-0-	938	1	29969	3	Y	1977	2126	0	5	8	357
							378	4	2175	9							
02	32256	X	25327	-0-	-6929	-0-	737	1	22630	3	Y	1782	1690	0			449
							1960	9									
03	35712	X	32676	-0-	-3036	-0-	1074	1	29692	3	Y	1736	1788	0			397
							1910	9									
04	34560	X	31023	-0-	-3537	-0-	1053	1	28054	3	Y	1468	1555	0			310
							301	4	1615	9							

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2					Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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
11	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	614	1	11992	3	Y	1534	1363	1	1	8	593
							2243	4	1687	9							
12	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	625	1	12881	3	Y	1465	1527	1	9	8	522
							625	4	1612	9							
01	14632	X	13613	-0-	-1019	-0-	599	1	9706	3	Y	1267	1449	1	9	8	331
							1914	4	1394	9							
02	14224	X	7979	-0-	-6245	-0-	331	1	5975	3	Y	831	903	1	1	8	258
							759	4	914	9							
03	15748	X	15600	-0-	-148	-0-	627	1	13479	3	Y	1182	1058	1	2	8	380
							194	4	1300	9							
04	15240	X	14277	-0-	-963	-0-	594	1	12920	3	Y	489	690	1			179
							225	4	538	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17880	X	16196	-0-	-1684	-0-	973	1	11741	3	Y	1163	1207	1			262
							2203	4	1279	9							
12	18476	X	16101	-0-	-2375	-0-	983	1	13108	3	Y	1088	949	1			401
							813	4	1197	9							
01	18476	X	14930	-0-	-3546	-0-	971	1	10689	3	Y	1067	1164	1	6	8	298
							2096	4	1174	9							
02	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	964	1	12270	3	Y	906	947	1			257
							1240	4	997	9							
03	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	1027	1	14191	3	Y	993	958	1			292
							28	4	1092	9							
*04	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	1033	1	14181	3	Y	885	989	1			188
							181	4	974	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	827	1	9984	3	Y	1815	1892	1			412
							1874	4	1997	9							
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	877	1	11694	3	Y	1858	1593	1			677
							726	4	2044	9							
01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	889	1	9781	3	Y	1745	1917	1	11	8	494
							1921	4	1920	9							
02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	716	1	9109	3	Y	1628	1665	1	1	8	456
							921	4	1791	9							
03	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	833	1	11500	3	Y	1734	1677	1			513
							22	4	1907	9							
04	12930	X	12889	-0-	-41	-0-	757	1	10402	3	Y	1452	1650	1	1	8	314
							133	4	1597	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	271	1	5296	3	Y	1145	981	1			424
							991	4	1260	9							
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	305	1	6277	3	Y	1168	1184	1	7	8	401
							305	4	1285	9							
01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	331	1	5373	3	Y	1291	1374	1	8	8	310
							1061	4	1420	9							
02	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	489	1	8834	3	Y	1469	1385	1	1	8	393
							1120	4	1616	9							
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	288	1	6159	3	Y	1231	1195	1	2	8	427
							88	4	1354	9							
*04	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	306	1	6637	3	Y	1876	1834	1			469
							115	4	2064	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	1422	1	45567	3	Y	2321	2252	0			738
							149	4	2553	9							
12	53396	X	53396	-0-	-0-	-0-	1475	1	49010	3	Y	2277	2387	0	17	5	611
							406	4	2505	9							
01	52731	X	51876	-0-	-855	-0-	1487	1	47510	3	Y	2073	2288	0	6	8	390
							599	4	2280	9							
02	49717	X	49717	-0-	-0-	-0-	1503	1	46161	3	Y	1866	1777	0			479
							2053	9									
03	53382	X	40379	-0-	-13003	-0-	1356	1	37473	3	Y	1409	1540	0			348
							1550	9									
04	51660	X	36512	-0-	-15148	-0-	1252	1	33312	3	Y	1447	1492	0			303
							356	4	1592	9							

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	5318	3	1187	9	N	1079	1079	1			664
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	4790	3	1637	9	N	1488	1488	1			664
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	5506	3	1426	9	N	1296	1296	1			664
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	4411	3	1184	9	N	1076	1076	1			664
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	4166	3	1587	9	N	1443	1443	1			664
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-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	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14114	3	196	9	N	178	178	1			396
12	13888	X	9720	-0-	-4168	-0-	9415	3	120	4	N	168	168	1			396
							185	9									
01	13423	X	13301	-0-	-122	-0-	8873	3	4251	4	N	161	161	1			396
							177	9									
02	13356	X	8742	-0-	-4614	-0-	8547	3	1	4	N	176	176	1			396
							194	9									
03	14787	X	9369	-0-	-5418	-0-	9146	3	28	4	N	177	177	1			396
							195	9									
04	14310	X	5923	-0-	-8387	-0-	5743	3	180	9	N	164	164	1			396

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	4693	-0-	-8537	-0-	3358	3	1335	9	Y	1214	1214	0			-0-
12	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	9126	3	9196	9	Y	8360	8360	0			-0-
01	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	4285	3	4197	9	Y	3815	3815	0			-0-
02	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	9760	3	6518	9	Y	5925	5925	0			-0-
03	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	24398	3	5834	9	Y	5304	5304	0			-0-
04	7350	X	44883	-0-	37533	-0-	37183	3	7700	9	Y	7000	7000	0			-0-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

11	5130	X	1135	-0-	-3995	-0-	297	1	293	3	Y	223	28	8			513
							300	4	245	9							
12	5301	X	1017	-0-	-4284	-0-	478	1	379	3	Y	145	53	8			605
							160	9									
01	5301	X	72	-0-	-5229	-0-	3	3	69	9	Y	63	27	8			641
*02	3052	X	2033	-0-	-1019	-0-	893	3	1140	9	Y	1036	400	1			636
*03	2635	X	677	-0-	-1958	-0-	677	3			Y	-0-					636
04	1140	X	1159	-0-	19	-0-	1159	3			Y	-0-					636

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

11	0		67801	-0-	67801	214509	408	1	61876	2	Y	4203	4244	1	3	8	64
							894	4	4623	9							
*12	0		66181	-0-	66181	280690	521	1	61046	2	Y	3301	3303	1	2	8	60
							983	4	3631	9							
*01	341963	X	61273	-0-	-280690	-0-	708	1	56061	2	Y	2879	859	0	1990	1	89
							1337	4	3167	9			1	8			
02	58604	X	53515	-0-	-5089	-0-	646	1	50283	2	Y	2270	1998	0	288	1	70
							89	4	2497	9			3	8			
03	64883	X	50881	-0-	-14002	-0-	652	1	47898	2	Y	2081	1877	0	193	1	39
							42	4	2289	9			42	8			
04	62790	X	42020	-0-	-20770	-0-	39470	2	601	4	Y	1772	1610	0	125	1	32
							1949	9					44	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

11	0		76730	-0-	76730	281383	489	1	68735	2	Y	5923	5986	1	5	8	78
							991	4	6515	9							
12	0		79763	-0-	79763	361146	573	1	73067	2	Y	4498	4500	1	2	8	74
							1175	4	4948	9							
01	427612	X	66466	-0-	-361146	-0-	696	1	60324	2	Y	3644	1098	0	2513	1	106
							1438	4	4008	9			1	8			
02	160552	X	54439	-0-	-106113	-0-	680	1	50583	2	Y	2805	2517	0	309	1	81
							90	4	3086	9			4	8			
03	177754	X	51669	-0-	-126085	-0-	672	1	48297	2	Y	2415	2239	0	197	1	42
							43	4	2657	9			18	8			
04	172020	X	52820	-0-	-119200	-0-	49680	2	756	4	Y	2167	2027	0	141	1	39
							2384	9					2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		92060	-0-	92060	312822	480	1	82228	2	Y	7424	7500	1	6	8	95
							1186	4	8166	9							
12	0		81954	-0-	81954	394776	412	1	74017	2	Y	5761	5769	1	3	8	84
							1188	4	6337	9							
01	467215	X	72439	-0-	-394776	-0-	593	1	65128	2	Y	4697	1428	0	3223	1	128
							1551	4	5167	9			2	8			
02	155456	X	57275	-0-	-98181	-0-	609	1	52647	2	Y	3569	3250	0	345	1	97
							93	4	3926	9			5	8			
03	172112	X	54786	-0-	-117326	-0-	575	1	50770	2	Y	3087	2898	0	213	1	50
							45	4	3396	9			23	8			
04	166560	X	54418	-0-	-112142	-0-	50628	2	770	4	Y	2745	2586	0	149	1	46
							3020	9					14	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		84947	-0-	84947	300722	409	1	70637	2	Y	11720	11809	1	9	8	113
							1009	4	12892	9							
12	0		89472	-0-	89472	390194	266	1	77618	2	Y	9408	9404	1	5	8	112
							1239	4	10349	9							
01	463555	X	73361	-0-	-390194	-0-	723	1	62378	2	Y	7984	2474	0	5432	1	187
							1478	4	8782	9			3	8			
02	182504	X	60337	-0-	-122167	-0-	741	1	52436	2	Y	6425	6016	0	436	1	152
							92	4	7068	9			8	8			
03	202058	X	56775	-0-	-145283	-0-	595	1	49843	2	Y	5721	5534	0	241	1	75
							44	4	6293	9			23	8			
04	195540	X	52453	-0-	-143087	-0-	46070	2	697	4	Y	5169	5009	0	151	1	71
							5686	9					13	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36452	X	36452	-0-	-0-	-0-	937	1	29756	2	Y	4831	3255	0	1523	1	189
							445	4	5314	9			4	8			
12	37541	X	37541	-0-	-0-	-0-	1007	1	30453	2	Y	4839	4572	0	314	1	140
							758	4	5323	9			2	8			
01	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	608	1	14330	2	Y	3628	3303	0	290	1	174
							601	4	3991	9			1	8			
02	44772	X	14616	-0-	-30156	-0-	790	1	9202	2	Y	4065	3976	0	94	1	163
							152	4	4472	9			6	8			
03	49569	X	24167	-0-	-25402	-0-	800	1	17079	2	Y	4667	4586	0	99	1	129
							1154	4	5134	9			16	8			
04	47970	X	21592	-0-	-26378	-0-	16016	2	470	4	Y	4642	3710	0	795	1	253
							5106	9					13	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	5858	2	1427	9	N	1297	1522	1	1	8	572
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1426	1500	1	1	8	497
01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	100	2	1320	9	N	1200	954	1			743
02	56840	X	-0-	-0-	-56840	-0-					N	581	928	1	1	8	395
03	62930	X	7162	-0-	-55768	-0-	616	1	3897	2	N	2408	2199	1	17	8	587
							2649	9									
*04	60900	X	8195	-0-	-52705	-0-	5118	2	3077	9	N	2797	2951	1	12	8	421

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	88792	-0-	88792	1023205	80701	2	55	4	Y	7305	7355	1	2	8	83
							8036	9									
*06	0	W	80725	-0-	80725	1103930	72625	2	1052	4	Y	6407	6361	1	3	8	126
							7048	9									
*07	0	W	78581	-0-	78581	1182511	70398	2	1350	4	Y	6212	6231	1			107
							6833	9									
*08	0	W	75710	-0-	75710	1258221	68794	2	601	4	Y	5741	5761	1	1	8	86
							6315	9									
*09	0	W	70646	-0-	70646	1328867	64848	2	5798	9	Y	5271	5074	1	3	8	280
*10	0	W	76453	-0-	76453	1405320	70570	2	5883	9	Y	5348	5465	1	1	8	162
*11	0	W	81626	-0-	81626	1486946	74854	2	6772	9	Y	6156	6184	1	4	8	130
*12	0	W	72942	-0-	72942	1559888	67686	2	5256	9	Y	4778	4757	1	2	8	149
*01	0	W	64846	-0-	64846	1624734	23	1	59826	2	Y	4381	4422	1	2	8	106
							178	4	4819	9							
*02	0	W	55865	-0-	55865	1680599	22	1	51718	2	Y	3750	3696	1	4	8	156
							4125	9									
*03	0	W	26564	-0-	26564	1707163	2	1	23630	2	Y	1712	1795	1	4	8	69
							1049	4	1883	9							
04	0	W	861	-0-	861	1708024	463	2	18	4	Y	345	328	0	60	1	12
							380	9					14	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

11	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	536	1	18268	2	Y	3208	2154	0	1001	1	125
							273	4	3529	9			2	8			
12	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	573	1	16093	2	Y	2901	2759	0	183	1	83
							400	4	3191	9			1	8			
01	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	688	1	14244	2	Y	2822	2540	0	227	1	137
							600	4	3104	9			1	8			
02	68572	X	19298	-0-	-49274	-0-	632	1	15619	2	Y	2530	2460	0	98	1	106
							264	4	2783	9			3	8			
03	75919	X	18314	-0-	-57605	-0-	615	1	13983	2	Y	2509	2453	0	75	1	71
							956	4	2760	9			16	8			
04	73470	X	8898	-0-	-64572	-0-	6383	2	187	4	Y	2116	1697	0	365	1	115
							2328	9					10	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

11	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	344	1	10072	2	N	517	436	1			364
							569	9									
12	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	720	1	23944	2	N	989	743	1	1	8	609
							1088	9									
01	22192	X	22192	-0-	-0-	-0-	681	1	20504	2	N	915	1086	1			438
							1007	9									
02	93324	X	18157	-0-	-75167	-0-	594	1	16653	2	N	827	721	1	1	8	543
							910	9									
03	103323	X	15892	-0-	-87431	-0-	585	1	14430	2	N	797	794	1	6	8	540
							877	9									
04	99990	X	10944	-0-	-89046	-0-	10275	2	669	9	N	608	597	1	3	8	548

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	280	1	1745	2	N	201	194	1			437
							221	9									
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	742	1	4263	2	N	824	493	1			768
							906	9									
01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	681	1	491	9	N	446	761	1			453
02	59276	X	2660	-0-	-56616	-0-	616	1	1564	2	N	436	317	1	1	8	571
							480	9									
03	65627	X	528	-0-	-65099	-0-	478	1	50	9	N	45	422	1	5	8	189
04	63510	X	-0-	-0-	-63510	-0-					N	200	1	1	5	8	383

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	1238	1	11403	2	Y	1232	1299	1	8	8	18
							41	4	1355	9							
*06	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	1326	1	7830	2	Y	993	999	1	4	8	8
							120	4	1092	9							
*07	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	1276	1	10073	2	Y	1258	1233	1	1	8	32
							106	4	1384	9							
*08	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	1263	1	10178	2	Y	1183	1183	1	1	8	31
							4	4	1301	9							
*09	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	1266	1	10738	2	Y	1054	1042	1	1	8	42
							4	4	1159	9							
*10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	1391	1	8711	2	Y	1080	1076	1	1	8	45
							51	4	1188	9							
*11	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	1529	1	6617	2	Y	966	965	1	1	8	45
							70	4	1063	9							
*12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	1933	1	9990	2	Y	1058	1056	1	1	8	46
							975	4	1164	9							
*01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	1734	1	9454	2	Y	1003	1014	1			35
							200	4	1103	9							
*02	30492	X	11860	-0-	-18632	-0-	1542	1	9258	2	Y	924	87	0	840	1	31
							44	4	1016	9			1	8			
*03	33759	X	9103	-0-	-24656	-0-	1638	1	5860	2	Y	847	800	0	48	1	24
							673	4	932	9			6	8			
04	32670	X	5590	-0-	-27080	-0-	867	1	3775	2	Y	820	804	0	14	1	22
							46	4	902	9			4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1046	1	320	2	Y	53	118	1	12	8	1
							1	4	58	9							
*06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1287	1	2095	2	Y	404	396	1	6	8	3
							32	4	444	9							
*07	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	2338	1	10923	2	Y	1444	1407	1	3	8	37
							115	4	1588	9							
*08	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	1890	1	8883	2	Y	1260	1264	1	1	8	32
							4	4	1386	9							
*09	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	1606	1	9329	2	Y	1022	1012	1	1	8	41
							4	4	1124	9							
*10	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	1791	1	9628	2	Y	1321	1307	1	1	8	54
							57	4	1453	9							
*11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	1595	1	7535	2	Y	1133	1134	1	1	8	52
							79	4	1246	9							
*12	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	1697	1	12093	2	Y	1217	1215	1	1	8	53
							1181	4	1339	9							
*01	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	1765	1	12525	2	Y	1160	1172	1			41
							265	4	1276	9							
*02	36596	X	13733	-0-	-22863	-0-	1556	1	10919	2	Y	1096	104	0	996	1	36
							52	4	1206	9			1	8			
*03	40517	X	9831	-0-	-30686	-0-	1561	1	6550	2	Y	878	834	0	51	1	25
							754	4	966	9			4	8			
04	39210	X	1321	-0-	-37889	-0-	835	1	46	2	Y	400	407	0	6	1	10
							440	9					2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449	X	449	-0-	-0-	-0-	414	1	1	2	Y	31	154	1	13	8	-0-
							34	9									
*06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	2264	1	1171	2	Y	1384	1337	1	37	8	10
							17	4	1522	9							
*07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	2122	1	3844	2	Y	1137	1110	1	9	8	28
							40	4	1251	9							
*08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1940	1	3734	2	Y	2121	2096	1	3	8	50
							1	4	2333	9							
*09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	2168	1	480	2	Y	2719	2669	1	2	8	98
							2991	9									
*10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	2465	1	4424	2	Y	2478	2481	1	1	8	94
							25	4	2726	9							
*11	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	2238	1	7036	2	Y	1949	1955	1	2	8	86
							73	4	2144	9							
*12	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	2195	1	9888	2	Y	2343	2333	1	1	8	95
							951	4	2577	9							
*01	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	2136	1	11743	2	Y	2777	2784	1	1	8	87
							244	4	3055	9							
*02	60732	X	19065	-0-	-41667	-0-	2223	1	13958	2	Y	2562	248	0	2320	1	78
							66	4	2818	9			3	8			
*03	67239	X	21010	-0-	-46229	-0-	2259	1	14171	2	Y	2691	2547	0	119	1	74
							1620	4	2960	9			29	8			
04	65070	X	19482	-0-	-45588	-0-	1264	1	15212	2	Y	2564	2501	0	48	1	70
							186	4	2820	9			19	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 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
*05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1123	1	104	2	Y	1844	1904	1	29	8	21
							2028	9									
*06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	1799	1	159	2	Y	2103	2098	1	12	8	14
							2313	9									
*07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1422	1	1610	2	Y	1620	1594	1	2	8	38
							16	4	1782	9							
*08	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	2108	1	5903	2	Y	3001	2966	1	2	8	71
							2	4	3301	9							
*09	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	2083	1	8423	2	Y	2828	2792	1	2	8	105
							3	4	3111	9							
*10	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	2339	1	8840	2	Y	3237	3218	1	1	8	123
							51	4	3561	9							
*11	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	2160	1	11761	2	Y	3329	3302	1	3	8	147
							122	4	3662	9							
*12	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	2275	1	15827	2	Y	3164	3179	1	2	8	130
							1529	4	3480	9							
*01	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	2001	1	20072	2	Y	2900	2934	1	1	8	95
							422	4	3190	9							
*02	40880	X	21720	-0-	-19160	-0-	1723	1	17038	2	Y	2616	252	0	2375	1	81
							81	4	2878	9			3	8			
*03	45260	X	25757	-0-	-19503	-0-	1768	1	18988	2	Y	2560	2421	0	131	1	72
							2185	4	2816	9			17	8			
04	43800	X	22852	-0-	-20948	-0-	1048	1	19253	2	Y	2104	2051	0	56	1	59
							237	4	2314	9			10	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	32435	-0-	32435	577650	1326	1	27503	2	Y	3189	3372	1	30	8	44
							98	4	3508	9							
*06	0	Z	25606	-0-	25606	603256	1465	1	20696	2	Y	2844	2855	1	12	8	21
							317	4	3128	9							
*07	0	Z	25634	-0-	25634	628890	1439	1	20722	2	Y	2959	2902	1	3	8	75
							218	4	3255	9							
*08	0	Z	23800	-0-	23800	652690	1397	1	19287	2	Y	2825	2827	1	2	8	71
							8	4	3108	9							
*09	0	Z	22837	-0-	22837	675527	1377	1	18716	2	Y	2488	2461	1	2	8	96
							7	4	2737	9							
*10	0	Z	3948	-0-	3948	679475	653	1	2293	2	Y	899	960	1	1	8	34
							13	4	989	9							
*11	0	Z	18101	-0-	18101	697576	1290	1	13163	2	Y	3192	3083	1	2	8	141
							137	4	3511	9							
*12	0	Z	23995	-0-	23995	721571	1655	1	17177	2	Y	3183	3191	1	2	8	131
							1662	4	3501	9							
*01	0	Z	22323	-0-	22323	743894	1659	1	17287	2	Y	2740	2781	1	1	8	89
							363	4	3014	9							
*02	0	Z	19487	-0-	19487	763381	1443	1	15896	2	Y	1884	182	0	1729	1	60
							76	4	2072	9			2	8			
*03	0	Z	22821	-0-	22821	786202	1479	1	17098	2	Y	2066	1944	0	112	1	59
							1971	4	2273	9			11	8			
04	0	Z	19055	-0-	19055	805257	877	1	16511	2	Y	1330	1295	0	48	1	39
							204	4	1463	9			7	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

05	36208	X	11336	-0-	-24872	-0-	1279	1	9107	2	Y	834	926	1	20	8	12
							33	4	917	9							
06	35040	X	13009	-0-	-22031	-0-	891	1	10332	2	Y	1480	1468	1	13	8	11
							158	4	1628	9							
07	36208	X	11853	-0-	-24355	-0-	828	1	9324	2	Y	1457	1429	1	2	8	37
							98	4	1603	9							
08	36208	X	8965	-0-	-27243	-0-	775	1	6713	2	Y	1340	1343	1	1	8	33
							3	4	1474	9							
09	35040	X	7689	-0-	-27351	-0-	734	1	5689	2	Y	1149	1137	1	1	8	44
							2	4	1264	9							
10	36208	X	6297	-0-	-29911	-0-	866	1	4180	2	Y	1115	1114	1	1	8	44
							24	4	1227	9							
11	35040	X	9085	-0-	-25955	-0-	822	1	6676	2	Y	1379	1360	1	1	8	62
							70	4	1517	9							
12	36208	X	11768	-0-	-24440	-0-	837	1	8673	2	Y	1287	1294	1	1	8	54
							842	4	1416	9							
01	36208	X	10193	-0-	-26015	-0-	805	1	8348	2	Y	785	811	1			28
							176	4	864	9							
02	32704	X	11692	-0-	-21012	-0-	868	1	9712	2	Y	969	91	0	873	1	32
							46	4	1066	9			1	8			
03	36208	X	14568	-0-	-21640	-0-	931	1	11416	2	Y	815	750	0	64	1	25
							1324	4	897	9			8	8			
04	35040	X	17618	-0-	-17422	-0-	948	1	14903	2	Y	1439	1377	0	42	1	41
							184	4	1583	9			4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35834 X	35834	-0-	-0-	-0-	34383	2	1451	9	N	1319	1200	1	1	8	767
12	36650 X	36650	-0-	-0-	-0-	20	1	35186	2	N	1313	1414	1	1	8	665
						1444	9									
01	99820 X	35766	-0-	-64054	-0-	174	1	34165	2	N	1297	1394	1	1	8	567
						1427	9									
02	90160 X	33425	-0-	-56735	-0-	32064	2	1361	9	N	1237	1239	1	2	8	563
03	99820 X	35882	-0-	-63938	-0-	93	1	34412	2	N	1189	1027	1	2	8	723
						69	4	1308	9							
04	96600 X	47453	-0-	-49147	-0-	46094	2	1359	9	N	1235	1411	1	1	8	546

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44724 X	44724	-0-	-0-	-0-	43799	2	925	9	N	841	980	1	1	8	469
12	45445 X	45445	-0-	-0-	-0-	44488	2	957	9	N	870	694	1			645
01	62279 X	48205	-0-	-14074	-0-	7	1	47095	2	N	1003	1231	1			417
						1103	9									
02	56252 X	41050	-0-	-15202	-0-	39999	2	1051	9	N	955	918	1	1	8	453
03	62279 X	33629	-0-	-28650	-0-	32856	2	773	9	N	703	667	1	1	8	488
04	60270 X	21141	-0-	-39129	-0-	20679	2	462	9	N	420	435	1			473

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	451	1	16430	2	N	1024	1121	1	1	8	460
						1126	9									
12	24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	720	1	22477	2	N	869	816	1			513
						956	9									
01	98394 X	7220	-0-	-91174	-0-	136	1	6631	2	N	412	391	1			534
						453	9									
02	88872 X	12178	-0-	-76694	-0-	214	1	11273	2	N	628	787	1			375
						691	9									
03	98394 X	12570	-0-	-85824	-0-	339	1	11341	2	N	809	740	1	1	8	443
						890	9									
04	95220 X	6143	-0-	-89077	-0-	5593	2	550	9	N	500	382	1	1	8	560

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27958 X	27958	-0-	-0-	-0-	1297	1	21952	2	Y	4257	4371	1	13	8	41
						26	4	4683	9							
*06	28012 X	28012	-0-	-0-	-0-	629	1	22794	2	Y	4169	4158	1	8	8	44
						3	4	4586	9							
*07	29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	628	1	23680	2	Y	3891	3861	1	2	8	72
						676	4	4280	9							
*08	28585 X	28585	-0-	-0-	-0-	622	1	23709	2	Y	3537	3544	1	2	8	63
						363	4	3891	9							
*09	27865 X	27865	-0-	-0-	-0-	589	1	23023	2	Y	3332	3266	1	2	8	127
						588	4	3665	9							
*10	28295 X	28295	-0-	-0-	-0-	633	1	24164	2	Y	3161	3245	1	2	8	41
						21	4	3477	9							
*11	28699 X	28699	-0-	-0-	-0-	871	1	24363	2	Y	3118	3085	1	3	8	71
						35	4	3430	9							
*12	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	900	1	10417	2	Y	2372	2389	1	1	8	53
						19	4	2609	9							
*01	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	733	1	13392	2	Y	2517	2520	1	1	8	49
						162	4	2769	9							
*02	34300 X	5010	-0-	-29290	-0-	277	1	3720	2	Y	820	183	0	617	1	68
						111	4	902	9			1	8			
*03	37975 X	3680	-0-	-34295	-0-	643	1	1234	2	Y	1639	828	0	866	1	6
						1803	9					7	8			
*04	36750 X	9464	-0-	-27286	-0-	6836	2	146	4	Y	2256	1249	0	981	1	25
						2482	9					7	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	1297	1	17684	2	Y	3588	3681	1	11	8	34
						21	4	3947	9							
*06	22932 X	22932	-0-	-0-	-0-	621	1	18289	2	Y	3654	3642	1	8	8	38
						3	4	4019	9							
*07	24984 X	24984	-0-	-0-	-0-	622	1	20121	2	Y	3302	3277	1	2	8	61
						609	4	3632	9							
*08	25395 X	25395	-0-	-0-	-0-	623	1	21181	2	Y	2957	2963	1	2	8	53
						338	4	3253	9							
*09	21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	587	1	17808	2	Y	2503	2460	1	1	8	95
						503	4	2753	9							
*10	22646 X	22646	-0-	-0-	-0-	633	1	19134	2	Y	2601	2661	1	2	8	33
						18	4	2861	9							
*11	22587 X	22587	-0-	-0-	-0-	639	1	19352	2	Y	2335	2312	1	2	8	54
						27	4	2569	9							
*12	17095 X	17095	-0-	-0-	-0-	598	1	14250	2	Y	2027	2032	1	1	8	48
						17	4	2230	9							
*01	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	503	1	11122	2	Y	1613	1628	1	1	8	32
						120	4	1774	9							
*02	31556 X	16321	-0-	-15235	-0-	555	1	13926	2	Y	1404	297	0	1019	1	118
						296	4	1544	9			2	8			
*03	34937 X	8541	-0-	-26396	-0-	565	1	6496	2	Y	1345	698	0	750	1	7
						1480	9					8	8			
*04	33810 X	12152	-0-	-21658	-0-	9949	2	148	4	Y	1868	1028	0	819	1	22
						2055	9					6	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

11	23763 X	23763	-0-	-0-	-0-	808	1	20877	2	Y	1860	1841	1	2	8	46
						32	4	2046	9							
12	21525 X	21525	-0-	-0-	-0-	670	1	18774	2	Y	1874	1872	1	1	8	47
						20	4	2061	9							
01	17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	658	1	15319	2	Y	1617	1629	1	1	8	34
						160	4	1779	9							
*02	32340 X	4084	-0-	-28256	-0-	583	1	2568	2	Y	686	151	0	511	1	57
						178	4	755	9			1	8			
*03	35805 X	2487	-0-	-33318	-0-	837	1	656	2	Y	904	461	0	485	1	3
						994	9					12	8			
04	34650 X	4287	-0-	-30363	-0-	3085	2	158	4	Y	949	520	0	411	1	11
						1044	9					10	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	117	1	22475	2	Y	1625	1645	1	38	8	317
							161	4	1788	9							
*06	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	98	1	16442	2	Y	1494	1336	1	21	8	454
							658	4	1643	9							
*07	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	43	1	12948	2	Y	626	908	1	1	8	171
							429	4	689	9							
*08	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	11248	2	379	4	Y	1305	1030	1			446
							1436	9									
*09	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	16066	2	961	4	Y	1469	1545	1	1	8	369
							1616	9									
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4587	2	38	4	Y	236	600	1			5
							260	9									
*11	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10391	2	509	9	Y	463	457	1			11
*12	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8292	2	667	9	Y	606	597	1			20
*01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2064	2	69	4	Y	7	26	1			1
							8	9									
02	53172	X	9171	-0-	-44001	-0-	7886	2	11	4	Y	1158	60	0	1067	1	31
							1274	9					1	8			
03	58869	X	8210	-0-	-50659	-0-	6961	2	115	4	Y	1031	1001	0	25	1	27
							1134	9					9	8			
04	56970	X	4692	-0-	-52278	-0-	3702	2	244	4	Y	678	651	0	12	1	36
							746	9					6	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

*05	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	94	1	18070	2	Y	1086	1055	1	46	8	208
							129	4	1195	9							
*06	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	108	1	17940	2	Y	943	836	1	36	8	279
							722	4	1037	9							
*07	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	29	1	8709	2	Y	370	547	1	1	8	101
							288	4	407	9							
*08	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	11904	2	401	4	Y	764	604	1			261
							840	9									
*09	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	10970	2	656	4	Y	691	778	1			174
							760	9									
*10	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	15988	2	141	4	Y	757	914	1			17
							833	9									
*11	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	18627	2	1066	9	Y	969	964	1	1	8	21
*12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3269	2	541	9	Y	492	498	1			15
*01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	5574	2	134	4	Y	663	664	1			14
							729	9									
02	66332	X	12864	-0-	-53468	-0-	11761	2	18	4	Y	986	50	0	920	1	29
							1085	9					1	8			
03	73439	X	14258	-0-	-59181	-0-	13054	2	238	4	Y	878	833	0	43	1	26
							966	9					5	8			
04	71070	X	14863	-0-	-56207	-0-	12960	2	903	4	Y	909	846	0	35	1	50
							1000	9					4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	30989	X	30989	-0-	-0-	-0-	151	1	28980	2	Y	1500	1475	1	19	8	296
							208	4	1650	9							
*06	25337	X	25337	-0-	-0-	-0-	139	1	23174	2	Y	992	978	1	8	8	302
							933	4	1091	9							
*07	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	50	1	14996	2	Y	643	769	1			176
							497	4	707	9							
*08	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	23935	2	807	4	Y	1364	1074	1			466
							1500	9									
*09	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	22178	2	1327	4	Y	1181	1348	1	1	8	298
							1299	9									
*10	31688	X	31688	-0-	-0-	-0-	30060	2	275	4	Y	1230	1497	1	1	8	30
							1353	9									
*11	30667	X	30667	-0-	-0-	-0-	29213	2	1454	9	Y	1322	1320	1	1	8	31
*12	27786	X	27786	-0-	-0-	-0-	26398	2	1388	9	Y	1262	1246	1	1	8	46
*01	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	12541	2	347	4	Y	940	964	1			22
							1034	9									
02	75796	X	20956	-0-	-54840	-0-	19530	2	30	4	Y	1269	64	0	1185	1	40
							1396	9					2	8			
03	83917	X	17350	-0-	-66567	-0-	15965	2	293	4	Y	993	946	0	54	1	29
							1092	9					4	8			
04	81210	X	14703	-0-	-66507	-0-	13093	2	925	4	Y	623	574	0	37	1	35
							685	9					6	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 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
*05	27119	X	27119	-0-	-0-	-0-	130	1	24980	2	Y	1664	1605	1	19	8	329
							179	4	1830	9							
*06	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-	138	1	22987	2	Y	1598	1428	1	10	8	489
							923	4	1758	9							
*07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	8	1	2497	2	Y	575	907	1			157
							82	4	633	9							
*08	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	15179	2	512	4	Y	1400	1079	1			478
							1540	9									
*09	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	11927	2	714	4	Y	1144	1334	1	1	8	287
							1258	9									
*10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3267	2	4	4	Y	629	908	1			8
							692	9									
*11	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	21474	2	1636	9	Y	1487	1466	1	1	8	28
*12	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	11444	2	672	9	Y	611	617	1			22
*01	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	8954	2	207	4	Y	1162	1159	1	1	8	24
							1278	9									
*02	0	W	9529	-0-	9529	9529	8342	2	12	4	Y	1068	56	0	1004	1	30
							1175	9					2	8			
*03	0	W	9753	-0-	9753	19282	8699	2	153	4	Y	819	792	0	29	1	23
							901	9					5	8			
04	0	W	579	-0-	579	19861	400	2	23	4	Y	142	149	0	5	1	7
							156	9					4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	93596	X	93596	-0-	-0-	-0-	336	1	84255	2	Y	7466	7722	1	10	8	451
							792	4	8213	9							
*06	87177	X	87177	-0-	-0-	-0-	325	1	79673	2	Y	6525	6664	1	9	8	303
							1	4	7178	9							
*07	88049	X	88049	-0-	-0-	-0-	277	1	80705	2	Y	6280	6192	1	2	8	389
							159	4	6908	9							
*08	85353	X	85353	-0-	-0-	-0-	205	1	78801	2	Y	5727	5894	1	1	8	221
							47	4	6300	9							
*09	79504	X	79504	-0-	-0-	-0-	159	1	73526	2	Y	5290	5020	1	3	8	488
							5819	9									
*10	57209	X	57209	-0-	-0-	-0-	209	1	52956	2	Y	3676	4018	1	1	8	145
							4044	9									
*11	47327	X	47327	-0-	-0-	-0-	41851	2	1925	4	Y	3228	3096	1	3	8	274
							3551	9									
*12	76774	X	76774	-0-	-0-	-0-	71855	2	4919	9	Y	4472	4632	1	2	8	112
*01	75542	X	75542	-0-	-0-	-0-	70839	2	4703	9	Y	4275	4282	1	2	8	103
*02	0	W	68163	-0-	68163	68163	63988	2	4175	9	Y	3795	3682	1	5	8	211
*03	0	W	27710	-0-	27710	95873	24468	2	1558	4	Y	1531	1601	1	4	8	137
							1684	9									
04	0	W	1254	-0-	1254	97127	104	2	109	4	Y	946	856	0	205	1	12
							1041	9					10	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

*05	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	31	1	32003	2	Y	2194	2189	1	13	8	45
							2413	9									
*06	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	9	1	28169	2	Y	2000	1998	1	9	8	38
							2200	9									
*07	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	30019	2	2185	9	Y	1986	1977	1	1	8	46
*08	30502	X	30502	-0-	-0-	-0-	28386	2	2116	9	Y	1924	1924	1	1	8	45
*09	28542	X	28542	-0-	-0-	-0-	12	1	26642	2	Y	1716	1666	1	1	8	94
							1888	9									
*10	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	34	1	14909	2	Y	990	1057	1			27
							1089	9									
*11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	8	1	2218	2	Y	971	978	1	2	8	18
							1068	9									
*12	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	33	1	9473	2	Y	1238	1220	1	1	8	35
							1362	9									
*01	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	14	1	7872	2	Y	737	758	1			14
							811	9									
*02	60088	X	10309	-0-	-49779	-0-	8947	2	1362	9	Y	1238	1204	1	1	8	47
*03	66526	X	12604	-0-	-53922	-0-	11356	2	83	4	Y	1059	1067	1	9	8	30
							1165	9									
*04	64380	X	13386	-0-	-50994	-0-	11617	2	227	4	Y	1402	1222	0	167	1	37
							1542	9					6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	28	1	28871	2	Y	2357	2360	1	11	8	47
							2593	9									
*06	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	9	1	29136	2	Y	2178	2177	1	7	8	41
							2396	9									
*07	31244	X	31244	-0-	-0-	-0-	28931	2	2313	9	Y	2103	2096	1			48
*08	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	27833	2	2240	9	Y	2036	2036	1	1	8	47
*09	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	11	1	25209	2	Y	1903	1846	1	1	8	103
							2093	9									
*10	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	31	1	13753	2	Y	1157	1231	1			29
							1273	9									
*11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	7	1	1727	2	Y	1412	1414	1	2	8	25
							1553	9									
*12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	36	1	10130	2	Y	1999	1970	1	1	8	53
							2199	9									
*01	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	22	1	12021	2	Y	1084	1116	1			21
							1192	9									
*02	67592	X	14092	-0-	-53500	-0-	12297	2	1795	9	Y	1632	1588	1	2	8	63
*03	74834	X	17549	-0-	-57285	-0-	14596	2	108	4	Y	2586	2571	1	10	8	68
							2845	9									
*04	72420	X	15672	-0-	-56748	-0-	14070	2	279	4	Y	1203	1075	0	157	1	33
							1323	9					6	8			

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38845	X	38845	-0-	-0-	-0-	34	1	35010	2	Y	3455	3436	1	44	8	67
							3801	9									
*06	34299	X	34299	-0-	-0-	-0-	9	1	31192	2	Y	2816	2807	1	25	8	51
							3098	9									
*07	32685	X	32685	-0-	-0-	-0-	29901	2	2784	9	Y	2531	2525	1	1	8	56
*08	29026	X	29026	-0-	-0-	-0-	26418	2	2608	9	Y	2371	2374	1	1	8	52
*09	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	10	1	23043	2	Y	2138	2075	1	1	8	114
							2352	9									
*10	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	31	1	13619	2	Y	1283	1364	1	1	8	32
							1411	9									
*11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	8	1	2163	2	Y	102	130	1	1	8	3
							112	9									
*12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1488	2	Y	106	105	1			4
							117	9									
*01	564	X	564	-0-	-0-	-0-	217	2	347	9	Y	315	314	1			5
*02	58128	X	2335	-0-	-55793	-0-	2157	2	178	9	Y	162	160	1			7
*03	64356	X	652	-0-	-63704	-0-	637	2	4	4	Y	10	11	1	5	8	1
							11	9									
*04	62280	X	1096	-0-	-61184	-0-	117	2	979	9	Y	890	778	0	88	1	21
													4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	133	1	16619	2	Y	3003	2967	1	19	8	235
							76	4	3303	9							
*06	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	87	1	12955	2	Y	2806	2949	1	12	8	80
							427	4	3087	9							
*07	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	111	1	18444	2	Y	3055	3008	1	1	8	126
							262	4	3361	9							
*08	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	109	1	19082	2	Y	2917	2924	1	1	8	118
							189	4	3209	9							
*09	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	67	1	15954	2	Y	2505	2452	1	1	8	170
							2756	9									
*10	27798	X	27798	-0-	-0-	-0-	164	1	24898	2	Y	2406	2294	1	1	8	281
							89	4	2647	9							
*11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	105	1	9565	2	Y	1220	1392	1	2	8	107
							50	4	1342	9							
*12	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	46	1	12723	2	Y	1833	1816	1	1	8	123
							12	4	2016	9							
*01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	41	2	1521	9	Y	1383	1415	1	1	8	90
*02	101220	X	13477	-0-	-87743	-0-	95	1	10902	2	Y	2186	1955	1	3	8	318
							75	4	2405	9							
*03	112065	X	10231	-0-	-101834	-0-	49	1	7359	2	Y	2550	2452	1	9	8	407
							18	4	2805	9							
04	108450	X	7167	-0-	-101283	-0-	34	1	4895	2	Y	2028	756	0	1497	1	178
							7	4	2231	9			4	8			

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

11	10110	X	8808	-0-	-1302	-0-	30	1	6333	2	N	2223	2047	1			451
							2445	9									
12	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	31	1	5791	2	N	2254	2159	1			546
							2479	9									
01	9424	X	8178	-0-	-1246	-0-	31	1	5705	2	N	2220	2286	1			480
							2442	9									
02	8512	X	6304	-0-	-2208	-0-	26	1	4388	2	N	1718	1608	1			590
							1890	9									
03	9424	X	9035	-0-	-389	-0-	31	1	6323	2	N	2437	2212	1			815
							2681	9									
04	8820	X	7549	-0-	-1271	-0-	30	1	5469	2	N	1864	2005	1			674
							2050	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

11	26640	X	18411	-0-	-8229	-0-	1230	1	13607	2	N	3249	3397	1			231
							3574	9									
12	14105	X	6549	-0-	-7556	-0-	1229	1	3222	2	N	1907	954	1			1184
							2098	9									
01	14105	X	12393	-0-	-1712	-0-	802	1	8828	2	N	2512	3199	1			497
							2763	9									
02	17192	X	14770	-0-	-2422	-0-	835	1	11005	2	N	2664	2035	1			1126
							2930	9									
03	26739	X	26739	-0-	-0-	-0-	1190	1	21852	2	N	3361	3673	1			814
							3697	9									
*04	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-	1230	1	27204	2	N	3032	3311	1			535
							3335	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	1867	1	10263	2	N	6445	6089	1			929
							7090	9									
12	19282	X	11767	-0-	-7515	-0-	1110	1	5708	2	N	4499	5021	1			407
							4949	9									
01	19282	X	7025	-0-	-12257	-0-	1662	1	5363	9	N	4875	4842	1			440
02	17416	X	10860	-0-	-6556	-0-	532	1	4557	2	N	5246	4835	1			851
							5771	9									
03	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	666	1	14650	2	N	5684	5478	1			1057
							6252	9									
04	18660	X	12915	-0-	-5745	-0-	608	1	7764	2	N	4130	4321	1			866
							4543	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	8449	-0-	-6131	-0-	23	1	5452	2	N	2704	2666	1			535
							2974	9									
12	15066	X	8844	-0-	-6222	-0-	24	1	5453	2	N	3061	3071	1			525
							3367	9									
01	15066	X	9550	-0-	-5516	-0-	18	1	6575	2	N	2688	2724	1			489
							2957	9									
02	13608	X	12489	-0-	-1119	-0-	21	1	9755	2	N	2466	2314	1			641
							2713	9									
03	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	31	1	17528	2	N	3034	2897	1			778
							3337	9									
*04	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	29	1	16683	2	N	2528	3018	1			288
							2781	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	30	1	4179	2	N	1449	1320	1			294
							1594	9									
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	31	1	3870	2	N	1287	1269	1			312
							1416	9									
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	31	1	3802	2	N	1303	1333	1			282
							1433	9									
02	4368	X	4329	-0-	-39	-0-	26	1	3102	2	N	1092	999	1			375
							1201	9									
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	30	1	3743	2	N	1340	1267	1			448
							1474	9									
04	4680	X	4404	-0-	-276	-0-	30	1	2920	2	N	1322	1292	1			478
							1454	9									

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2220	-0-	-480	-0-	29	1	1492	2	N	635	742	1			322
							699	9									
12	2015	X	1712	-0-	-303	-0-	31	1	1006	2	N	614	763	1			173
							675	9									
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	30	1	1367	2	N	634	378	1			429
							697	9									
02	2072	X	1679	-0-	-393	-0-	24	1	1152	2	N	457	553	1			333
							503	9									
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	31	1	1564	2	N	711	728	1			316
							782	9									
*04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	30	1	1535	2	N	750	736	1			330
							825	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

11	27391	X	27391	-0-	-0-	-0-	1230	1	23557	2	N	2367	2227	1			468
							2604	9									
12	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	1271	1	23829	2	N	2582	2607	1			443
							2840	9									
01	20274	X	14329	-0-	-5945	-0-	842	1	11647	2	N	1673	1812	1			304
							1840	9									
02	18312	X	14930	-0-	-3382	-0-	811	1	12226	2	N	1721	1577	1			448
							1893	9									
03	20274	X	20177	-0-	-97	-0-	1251	1	16238	2	N	2444	2265	1			627
							2688	9									
*04	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	1230	1	16744	2	N	2318	2681	1			264
							2550	9									

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

11	3180	X	1293	-0-	-1887	-0-	22	1	722	2	N	499	188	1			682
							549	9									
12	3193	X	2154	-0-	-1039	-0-	20	1	1530	2	N	549	384	1			847
							604	9									
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	30	1	2022	2	N	752	1134	1			465
							827	9									
02	1540	X	1447	-0-	-93	-0-	20	1	909	2	N	471	188	1			748
							518	9									
03	2139	X	1278	-0-	-861	-0-	31	1	531	2	N	651	735	1			664
							716	9									
04	2790	X	1337	-0-	-1453	-0-	30	1	552	2	N	686	732	1			618
							755	9									

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

11	37560	X	28046	-0-	-9514	-0-	1230	1	22992	2	N	3476	3368	1			616
							3824	9									
12	35030	X	18678	-0-	-16352	-0-	949	1	14782	2	N	2679	2740	1			555
							2947	9									
01	25296	X	11076	-0-	-14220	-0-	732	1	7674	2	N	2427	2451	1			531
							2670	9									
02	26180	X	11231	-0-	-14949	-0-	554	1	8530	2	N	1952	1676	1			807
							2147	9									
03	28985	X	22203	-0-	-6782	-0-	1145	1	17485	2	N	3248	3319	1			736
							3573	9									
04	28050	X	16637	-0-	-11413	-0-	1015	1	12940	2	N	2438	2352	1			822
							2682	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29970 X	19094	-0-	-10876	-0-	1230	1	13098	2	N	4333	4249	1			583
						4766	9									
12	27063 X	19887	-0-	-7176	-0-	1262	1	13894	2	N	4301	4458	1			426
						4731	9									
01	24180 X	14511	-0-	-9669	-0-	1169	1	9061	2	N	3892	3696	1			622
						4281	9									
02	21252 X	12757	-0-	-8495	-0-	991	1	8213	2	N	3230	3066	1			786
						3553	9									
03	21545 X	14473	-0-	-7072	-0-	1271	1	9040	2	N	3784	3685	1			885
						4162	9									
04	19260 X	8795	-0-	-10465	-0-	964	1	5148	2	N	2439	3103	1			221
						2683	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

11	28338 X	28338	-0-	-0-	-0-	30	1	24253	2	N	3686	4118	1			476
						4055	9									
12	21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	26	1	18220	2	N	2956	2841	1			591
						3252	9									
01	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	24	1	12841	2	N	2554	2420	1			725
						2809	9									
02	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	28	1	18393	2	N	3709	3727	1			707
						4080	9									
03	30154 X	30154	-0-	-0-	-0-	31	1	25130	2	N	4539	4473	1	166	8	607
						4993	9									
*04	24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	30	1	21253	2	N	3270	3002	1			875
						3597	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

11	40500 X	33237	-0-	-7263	-0-	29	1	27267	2	N	5401	5412	1			835
						5941	9									
12	39959 X	33267	-0-	-6692	-0-	29	1	27577	2	N	5146	5255	1			726
						5661	9									
01	37541 X	24061	-0-	-13480	-0-	19	1	19292	2	N	4318	3968	1			1076
						4750	9									
02	33908 X	24597	-0-	-9311	-0-	21	1	19993	2	N	4166	4289	1			953
						4583	9									
03	37541 X	29242	-0-	-8299	-0-	28	1	24255	2	N	4508	4586	1			875
						4959	9									
04	33240 X	30981	-0-	-2259	-0-	30	1	25763	2	N	4716	4892	1			699
						5188	9									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

11	40414 X	40414	-0-	-0-	-0-	25	1	30617	2	Y	8884	8909	1			980
						9772	9									
12	43662 X	43662	-0-	-0-	-0-	30	1	32600	2	Y	10029	8453	1			2556
						11032	9									
01	39289 X	39289	-0-	-0-	-0-	27	1	29098	2	Y	9240	10664	1			1132
						10164	9									
02	62328 X	41940	-0-	-20388	-0-	1046	1	32262	2	Y	7847	8086	1			893
						8632	9									
03	69006 X	54980	-0-	-14026	-0-	1271	1	44729	2	Y	8164	8407	1			650
						8980	9									
04	42240 X	39264	-0-	-2976	-0-	1046	1	32018	2	Y	5636	6011	1			275
						6200	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61922	X	61922	-0-	-0-	-0-	24	1	45417	2	N	14983	14815	1			1773
							16481	9									
12	52173	X	32427	-0-	-19746	-0-	10	1	23828	2	N	7808	7840	1			1741
							8589	9									
01	52173	X	21924	-0-	-30249	-0-	8	1	14164	2	N	7047	7419	1			1369
							7752	9									
02	48131	X	48131	-0-	-0-	-0-	753	1	33655	2	N	12475	12545	1			1299
							13723	9									
*03	61586	X	61586	-0-	-0-	-0-	1271	1	44297	2	N	14562	14589	1			1272
							16018	9									
*04	52809	X	52809	-0-	-0-	-0-	1230	1	38416	2	N	11966	12147	1			1091
							13163	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122670	X	50538	-0-	-72132	-0-	30	1	39320	2	N	10171	9677	1			1271
							11188	9									
12	126759	X	38696	-0-	-88063	-0-	24	1	30085	2	N	7806	7009	1			2068
							8587	9									
01	126759	X	38927	-0-	-87832	-0-	23	1	29473	2	N	8574	9658	1			984
							9431	9									
02	114492	X	30314	-0-	-84178	-0-	726	1	22793	2	N	6177	6267	1			894
							6795	9									
03	126759	X	45977	-0-	-80782	-0-	1271	1	34868	2	N	8944	8778	1			1060
							9838	9									
04	50550	X	39760	-0-	-10790	-0-	1220	1	30468	2	N	7338	7589	1			809
							8072	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25283 X	25283	-0-	-0-	-0-	24523	2	600	4	N	145					656
						160	9									
12	22940 X	8726	-0-	-14214	-0-	7861	2	768	4	N	88	374	1			370
						97	9									
01	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					370
02	20720 X	28	-0-	-20692	-0-	28	2			N	-0-					370
03	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	124					494
04	22200 X	1025	-0-	-21175	-0-	1010	2	15	9	N	14					508

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

11	7200 X	640	-0-	-6560	-0-	70	1	523	2	N	43	1	8			281
						47	9									
12	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	18	1	8			298
01	7440 X	2469	-0-	-4971	-0-	2292	2	177	9	N	161	22	8			437
02	6720 X	4700	-0-	-2020	-0-	4516	2	184	9	N	167	7	8			597
03	7440 X	4939	-0-	-2501	-0-	4704	2	235	9	N	214					811
04	2400 X	1744	-0-	-656	-0-	1650	2	94	9	N	85	374	1	22	8	500

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

11	17340 X	8388	-0-	-8952	-0-	422	1	5573	2	N	214	353	1	107	8	365
						2158	4	235	9							
12	17918 X	353	-0-	-17565	-0-	253	1	100	9	N	91	91	8			365
01	17856 X	7805	-0-	-10051	-0-	7302	2	503	9	N	457	287	8			535
02	14980 X	7327	-0-	-7653	-0-	7034	2	9	4	N	258	189	8			604
						284	9									
03	16585 X	6211	-0-	-10374	-0-	5841	2	370	9	N	336	219	8			721
*04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	14	188	1	14	8	533

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

11	14310 X	11989	-0-	-2321	-0-	416	1	10518	2	Y	959	1038	0	4	8	112
						1055	9									
12	14787 X	12219	-0-	-2568	-0-	424	1	10672	2	Y	1021	968	0			165
						1123	9									
01	14787 X	12172	-0-	-2615	-0-	400	1	10606	2	Y	1060	1043	0	9	8	173
						1166	9									
02	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	392	1	11653	2	Y	1078	1051	0	5	8	195
						1186	9									
03	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	436	1	12203	2	Y	1576	1591	0	10	8	170
						1734	9									
04	12000 X	15491	-0-	3491	-0-	414	1	13001	2	Y	1887	1917	0	6	8	134
						2076	9									

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	58	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

11	3870	X	488	-0-	-3382	-0-	147	4	341	9	Y	310	275	0	8	8	128
12	1240	X	368	-0-	-872	-0-	355	4	13	9	Y	12					140
01	1240	X	98	-0-	-1142	-0-	84	4	14	9	Y	13	13	8			140
02	1120	X	253	-0-	-867	-0-	71	4	182	9	Y	165	176	0	12	8	117
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	290	4	597	9	Y	543	477	0	15	8	168
04	480	X	2747	-0-	2267	-0-	1526	2	1221	9	Y	1110	1138	0	12	8	128

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

11	23010	X	16308	-0-	-6702	-0-	104	2	15633	4	N	519	366	1	41	8	517
							571	9									
12	17050	X	16117	-0-	-933	-0-	1006	2	14516	4	N	541	383	1	72	8	603
							595	9									
01	16988	X	15232	-0-	-1756	-0-	12017	2	2679	4	N	487	378	1	79	8	633
							536	9									
02	15232	X	233	-0-	-14999	-0-	118	2	1	4	N	104	381	1	9	8	347
							114	9									
03	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	2	185	1			164
04	16320	X	2236	-0-	-14084	-0-	1917	2	4	4	N	286	178	1	71	8	201
							315	9									

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

11	14490	X	10920	-0-	-3570	-0-	10517	2	191	4	N	193					520
							212	9									
12	14973	X	10653	-0-	-4320	-0-	9785	2	463	4	N	368	570	1			318
							405	9									
01	14973	X	7242	-0-	-7731	-0-	5703	2	1323	4	N	196	371	1			143
							216	9									
02	12684	X	-0-	-0-	-12684	-0-					N	6					149
03	13020	X	5674	-0-	-7346	-0-	5424	2	250	9	N	227					376
04	10920	X	7362	-0-	-3558	-0-	6850	2	195	4	N	288	377	1			287
							317	9									

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					177
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	T. A.		247	-0-	247	-0-	247	2			Y	-0-					177

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

11	12390 X	3266	-0-	-9124	-0-	3163	2	103	9	N	94					315
12	23436 X	9659	-0-	-13777	-0-	9416	2	243	9	N	221					536
01	23436 X	10284	-0-	-13152	-0-	9955	2	11	4	N	289	376	1			449
						318	9									
02	21168 X	6893	-0-	-14275	-0-	6731	2	162	9	N	147	188	1			408
03	12803 X	7509	-0-	-5294	-0-	7321	2	188	9	N	171					579
04	9960 X	6384	-0-	-3576	-0-	5660	2	603	4	N	110	167	1			522
						121	9									

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

11	14220 X	10941	-0-	-3279	-0-	422	1	8958	2	N	240	177	8			452
						1297	4	264	9							
12	14694 X	352	-0-	-14342	-0-	352	1			N	-0-					452
01	14663 X	207	-0-	-14456	-0-	1	2	206	9	N	187	187	8			452
02	11732 X	6423	-0-	-5309	-0-	6160	2	263	9	N	239	159	8			532
03	12989 X	4569	-0-	-8420	-0-	4208	2	361	9	N	328	383	1	197	8	280
04	10950 X	1283	-0-	-9667	-0-	990	2	293	9	N	266	188	8			358

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

11	15120 X	2270	-0-	-12850	-0-	2119	2	151	9	N	137	88	8			245
12	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	15393	2	462	9	N	420	184	1	130	8	351
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3339	2	323	9	N	294	183	1	56	8	406
02	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9120	2	405	9	N	368	369	1	88	8	317
03	15872 X	14943	-0-	-929	-0-	14444	2	499	9	N	454	120	8			651
04	15360 X	13516	-0-	-1844	-0-	13085	2	431	9	N	392	541	1	118	8	384

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
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	29730	X	26674	-0-	-3056	-0-	422	1	25518	2	N	663	576	1	12	8	629
							5	4	729	9							
12	30721	X	26714	-0-	-4007	-0-	436	1	25595	2	N	621	757	1	23	8	470
							683	9									
01	30721	X	24981	-0-	-5740	-0-	436	1	23956	2	N	535	768	1	21	8	216
							589	9									
02	25508	X	15326	-0-	-10182	-0-	352	1	14566	2	N	370	166	1	10	8	410
							1	4	407	9							
03	28241	X	23589	-0-	-4652	-0-	436	1	22624	2	N	481	557	1	19	8	315
							529	9									
04	26670	X	19541	-0-	-7129	-0-	422	1	18719	2	N	364	189	1	19	8	471
							400	9									

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

11	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	8289	2	4187	4	Y	1759	1630	0	31	8	187
							1935	9									
12	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	7245	2	1064	4	Y	1100	1122	0			165
							1210	9									
01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	6016	2	648	4	Y	1176	1104	0	64	8	173
							1294	9									
02	11788	X	740	-0-	-11048	-0-	525	2	5	4	Y	191	148	0	7	8	209
							210	9									
03	13578	X	8801	-0-	-4777	-0-	7215	2	154	4	Y	1302	1216	0	105	8	190
							1432	9									
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	15	1	8			204

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

11	48570	X	41102	-0-	-7468	-0-	31669	2	224	4	Y	8372	7226	1			2142
							9209	9									
12	50189	X	36668	-0-	-13521	-0-	28677	2	59	4	Y	7211	8382	1			971
							7932	9									
01	50189	X	31695	-0-	-18494	-0-	23716	2	501	4	Y	6798	5781	1	73	8	1915
							7478	9									
02	45332	X	24118	-0-	-21214	-0-	18744	2	216	4	Y	4689	5596	1	42	8	966
							5158	9									
03	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	23298	2	18	4	Y	5974	5780	1	56	8	1104
							6571	9									
04	41100	X	28361	-0-	-12739	-0-	22059	2	199	4	Y	5548	6112	1			540
							6103	9									

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

11	57300	X	51266	-0-	-6034	-0-	38337	2	1397	4	N	10484	10761	0			206
							11532	9									
12	59210	X	44079	-0-	-15131	-0-	33793	2	949	4	N	8488	8478	0			216
							9337	9									
01	59210	X	41658	-0-	-17552	-0-	31193	2	1903	4	N	7784	7729	0			271
							8562	9									
02	53480	X	37327	-0-	-16153	-0-	29761	2	282	4	N	6622	6493	0			400
							7284	9									
03	59210	X	39337	-0-	-19873	-0-	31151	2	23	4	N	7421	7603	0			218
							8163	9									
*04	57300	X	36169	-0-	-21131	-0-	28518	2	251	4	N	6727	6757	0			188
							7400	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	483	483	382	2	101	9	N	92					92
03	SHUT IN	87565	-0-	87565	88048	66566	2	20999	9	N	19090	18992	0			190
04	SHUT IN	81711	-0-	81711	169759	62989	2	130	4	N	16902	16939	0			153
						18592	9									

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

11	7890 X	5397	-0-	-2493	-0-	489	1	2805	2	Y	786	794	1			24
						1238	3	865	9							
12	7254 X	5723	-0-	-1531	-0-	419	1	3180	2	Y	788	780	1			32
						1257	3	867	9							
01	6603 X	5611	-0-	-992	-0-	396	1	2306	2	Y	793	798	1	1	8	26
						902	3	1135	4							
02	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	375	1	2021	2	Y	643	560	0			109
						765	3	1239	4							
03	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	321	1	3040	2	Y	809	877	0	2	8	39
						1142	3	4050	4							
04	5550 X	4852	-0-	-698	-0-	143	1	1645	2	Y	597	627	0	1	8	8
						519	3	1888	4							

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

11	26254 X	26254	-0-	-0-	-0-	2753	1	16191	2	Y	668	654	0			123
						6575	3	735	9							
12	24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	2046	1	15876	2	Y	695	668	0			150
						5763	3	765	9							
01	20658 X	20658	-0-	-0-	-0-	1940	1	11582	2	Y	738	713	0	1	8	174
						4154	3	2170	4							
02	22624 X	7268	-0-	-15356	-0-	739	1	4087	2	Y	446	335	0	3	8	282
						1415	3	536	4							
03	25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-	282	0			-0-
04	24240 X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

11	18210 X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
12	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-					Y	-0-					-0-
01	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
02	11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	-0-					-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

11	16597 X	16597	-0-	-0-	-0-	1754	1	10330	2	Y	298	307	0			61
						4185	3	328	9							
12	16461 X	15199	-0-	-1262	-0-	1286	1	9982	2	Y	288	282	0			67
						3614	3	317	9							
01	15748 X	14760	-0-	-988	-0-	1413	1	8439	2	Y	283	277	0	2	8	71
						3017	3	1580	4							
02	15484 X	4586	-0-	-10898	-0-	479	1	2646	2	Y	179	127	0	12	8	111
						917	3	347	4							
03	17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
04	16590 X	-0-	-0-	-16590	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	678	1	3855	2	Y	969	986	0			70
							1749	3	1066	9							
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	510	1	3838	2	Y	1011	916	0	1	8	164
							1561	3	1112	9							
01	7750	X	5671	-0-	-2079	-0-	90	1	517	2	Y	680	758	0	2	8	84
							207	3	4109	4							
02	7000	X	6285	-0-	-715	-0-	583	1	3123	2	Y	958	728	0	16	8	298
							1220	3	305	4							
03	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	646	1	6072	2	Y	1558	1731	0	6	8	119
							2345	3	1714	9							
*04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	515	1	5850	2	Y	1348	1331	0	2	8	134
							1906	3	1483	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

11	5760	X	3122	-0-	-2638	-0-	239	1	1359	2	Y	830	837	1			26
							611	3	913	9							
12	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	208	1	1567	2	Y	812	804	1			34
							632	3	893	9							
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	271	1	1570	2	Y	827	831	1	1	8	29
							627	3	778	4							
02	3360	X	2602	-0-	-758	-0-	161	1	867	2	Y	641	559	0	1	8	110
							335	3	534	4							
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	242	1	2275	2	Y	1062	1116	0	5	8	51
							871	3	3046	4							
04	3180	X	1929	-0-	-1251	-0-	42	1	491	2	Y	609	650	0	1	8	9
							159	3	567	4							

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

11	11370	X	3735	-0-	-7635	-0-	176	1	999	2	Y	916	937	0			93
							452	3	1100	4							
12	7254	X	2898	-0-	-4356	-0-	103	1	782	2	Y	456	515	0	5	8	29
							305	3	1206	4							
01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	12846	4	642	9	Y	584	521	0	28	8	64
02	6860	X	6467	-0-	-393	-0-	709	1	3843	2	Y	433	120	0	21	8	356
							1439	3	476	9							
03	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	1020	1	9647	2	Y	7486	7407	0	75	8	360
							3608	3	8235	9							
04	14850	X	3195	-0-	-11655	-0-	65	1	721	2	Y	1755	1658	0	28	8	429
							240	3	239	4							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

11	33870	X	-0-	-0-	-33870	-0-					Y	3	93	0	2	8	33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

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

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

11	23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	2241	1	12811	2	Y	2376	2409	0			151
						5728	3	2614	9							
12	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	1695	1	12811	2	Y	2662	2405	0	2	8	406
						5118	3	2928	9							
01	25885 X	23123	-0-	-2762	-0-	376	1	2185	2	Y	2156	2325	0	8	8	229
						871	3	17319	4							
02	23380 X	21136	-0-	-2244	-0-	2074	1	11119	2	Y	2335	1834	0	5	8	725
						4292	3	1082	4							
03	26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	1688	1	15893	2	Y	2452	2977	0	11	8	189
						6064	3	2697	9							
04	25050 X	22728	-0-	-2322	-0-	1244	1	14209	2	Y	2467	2426	0	6	8	224
						4561	3	2714	9							

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	221	0	18	8	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	27	19	0	8	8	-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1016

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	5647	3	380	4	N	1042	369	1			1522
							1146	9									
12	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	6369	3	1856	4	N	307	757	1			1072
							338	9									
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	4121	3	349	4	N	1003	753	1			1322
							1103	9									
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	2895	3	1216	4	N	-0-					1322
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	1953	3	26	4	N	711	839	1			1194
							782	9									
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	6	1			1188

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

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

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
12	14B2 EXT		9767	-0-	9767	9767	8536	3	1231	9	N	1119	1414	1			8933
01	14B2 EXT		5573	-0-	5573	15340	4121	3	349	4	N	1003	753	1			9183
							1103	9									
02	24003	X	8663	-0-	-15340	-0-	7619	3	1044	9	N	949	992	1			9140
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	9553	3	1366	9	N	1242	1230	1			9152
*04	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13036	3	832	9	N	756	863	1			9045

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

11	15600	X	531	-0-	-15069	-0-	329	3	202	9	N	184					7254
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					7254
01	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					7254
02	16716	X	453	-0-	-16263	-0-	412	3	10	4	N	28					7282
							31	9									
03	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					7282
*04	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	9600	3	240	4	N	604					7886
							664	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	2					2873
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					2873
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2873
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2873
03	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13174	3	86	4	N	-0-					2873
*04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	7815	3	805	4	N	1131	1131	1			2873
							1244	9									

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	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					1863
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					1863
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					1863
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	42	3	960	4	N	-0-					1863
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					1863
*04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					1863

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18799					N	-0-					2063
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18799					N	-0-					2063
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18799					N	-0-					2063
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18799					N	-0-					2063
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18799					N	-0-					2063
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18799					N	-0-					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					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

11	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	9437	3	712	9	N	647	626	1			324
12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8187	3	287	9	N	261	255	1			330
01	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	6907	3	526	9	N	478	478	1			330
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-	7	1			323
03	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6416	3	513	9	N	466	479	1			310
*04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	4739	3	407	9	N	370	352	1			328

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113634					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113634					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113634					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113634					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113634					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113634					N	-0-					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16668					N	-0-					537
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16668					N	-0-					537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16668					N	-0-					537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16668					N	-0-					537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16668					N	-0-					537
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16668					N	-0-					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 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

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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	-0-					941
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
01	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	8417	3	3645	9	N	3314	2693	1			3295
02	2800	N	50295	-0-	47495	47495	35984	3	14311	9	N	13010	13415	1			2890
03	3100	N	67008	-0-	63908	111403	47317	3	19691	9	N	17901	17379	1			3412
*04	152722	X	41319	-0-	-111403	-0-	29746	3	11573	9	N	10521	10412	1			3521

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-

TEXACO 35 WELL #: RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

11	0	-0-	-0-	-0-	5756					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5756					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

11	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					2853
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2853
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2853
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2853
03	T. A.	4221	-0-	4221	4221	2729	3	111	4	Y	1255	1147	1			2961
						1381	9									
04	T. A.	1561	-0-	1561	5782	1020	3	35	4	Y	460	515	1			2906
						506	9									

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

11	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9000	3	358	9	N	325	383	1			1298
12	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					1298
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					1298
02	7476 X	239	-0-	-7237	-0-	239	3			N	-0-					1298
03	8990 X	10	-0-	-8980	-0-	10	3			N	-0-					1298
04	8700 X	325	-0-	-8375	-0-	321	3	4	4	N	-0-					1298

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

11	6510 X	3286	-0-	-3224	-0-	2333	3	435	4	N	471	541	1			1740
						518	9									
12	6727 X	3104	-0-	-3623	-0-	2049	3	33	4	N	929	534	1			2135
						1022	9									
01	6200 X	2252	-0-	-3948	-0-	2052	3	200	9	N	182	182	1			2135
02	4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					2135
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	181	181	1			2135
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					2135

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5211	-0-	-309	-0-	5149	2	62	9	N	56					144
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5701	2	58	9	N	53					197
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5473	2	46	9	N	42	180	1			59
02	4872	X	4824	-0-	-48	-0-	4768	2	56	9	N	51					110
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					110
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					110

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900		3299	-0-	-6601 B	-2017	3267	3	32	9	Y	29					359
12	7364		1479	-0-	-5885 B	-7902	1479	3			Y	-0-					359
01	7037	N	2670	-0-	-4367 B	-7902	2670	3			Y	-0-					359
02	7000	X	1692	-0-	-5308	-0-	1626	3	66	9	Y	60	322	1			97
03	7037	X	1341	-0-	-5696	-0-	1341	3			Y	-0-					97
04	3300	X	1075	-0-	-2225	-0-	1075	3			Y	-0-					97

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	N	3285	-0-	-405 B	-0-	3266	3	19	9	Y	17					54
12	3312	N	1503	-0-	-1809 B	-0-	1503	3			Y	-0-					54
01	3255	N	2497	-0-	-758 B	-0-	2486	3	11	9	Y	10					64
02	3444	X	3065	-0-	-379	-0-	3064	3	1	9	Y	1	7	1			58
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					58
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					58

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11156 - 11190

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

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2272	-0-	-188	-0-	2238	2	34	9	N	31					183
12	1953	#	1830	-0-	-123	-0-	1797	2	33	9	N	30	177	1			36
01	1922	#	872	-0-	-1050	-0-	838	2	34	9	N	31					67
02	2128	#	2029	-0-	-99	-0-	2000	2	29	9	N	26					93
03	2356	#	1995	-0-	-361	-0-	1967	2	28	9	N	25					118
04	2280	#	2188	-0-	-92	-0-	2162	2	26	9	N	24					142

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	64	2	73	9	N	66					134
12	186	#	177	-0-	-9	-0-	86	2	91	9	N	83	184	1			33
01	186	#	140	-0-	-46	-0-	55	2	85	9	N	77					110
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	91	2	70	9	N	64					174
03	186	#	170	-0-	-16	-0-	84	2	86	9	N	78	179	1			73
04	180	#	187	-0-	7	-0-	108	2	79	9	N	72					145

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	504	N	283	-0-	-221	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	586	-0-	-478	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1210	-0-	-495	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1160	-0-	-380	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	738	-0-	-298	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	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	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
01	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

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

11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	532 N	321	-0-	-211	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	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	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
01	744 N	340	-0-	-404	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	784 N	289	-0-	-495	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	868 N	402	-0-	-466	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	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	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2		N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
01	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2		N	-0-			-0-
02	476 N	426	-0-	-50	-0-	426	2		N	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2		N	-0-			-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			-0-
01	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2		N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2		N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
01	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2		N	-0-			-0-
02	560 N	441	-0-	-119	-0-	441	2		N	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
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	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			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	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					88
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					88
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	77	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					26

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			Y	-0-					88
12	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					88
01	T. A.		263	-0-	263	439	261	3	2	9	Y	2					90
02	T. A.		256	-0-	256	695	256	3			Y	-0-					90
03	762	X	67	-0-	-695	-0-	65	3	2	9	Y	2	77	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					26

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2017 - P/A 12/15/17

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

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	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

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

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017 - P/A 11/08/17												

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

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

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	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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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

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

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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-			16

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

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

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			Y	-0-					-0-
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-
01	9145	X	7571	-0-	-1574	-0-	7571	3			Y	-0-					-0-
02	7868	X	6284	-0-	-1584	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-
03	8711	X	7162	-0-	-1549	-0-	7162	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7080	-0-	-1080	-0-	7080	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-295	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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	1470	N	1054	-0-	-416	-0-	1051	3	3	9	N	3					142
12	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1165	3	8	9	N	7					149
01	1302	N	868	-0-	-434	-0-	862	3	6	9	N	5	2	8			152
02	980	N	452	-0-	-528	-0-	450	3	2	9	N	2					154
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	3	3	9	N	3					157
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					157

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	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	3			N	-0-					270
12	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					270
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	905	3	2	9	N	2	2	8			270
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					270
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					270
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					270

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	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					91
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					91
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2	8			91
02	672	N	255	-0-	-417	-0-	255	3			N	-0-					91
03	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	3			N	-0-					91
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					91

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					76
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					76
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					76
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					76
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					76
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					76

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					149
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					149
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					149
02	392 N	-0-	-0-	-392	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-6	-0-	90	1	264	2	N	-0-					62
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	93	1	267	2	N	-0-					62
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	93	1	277	2	N	-0-					62
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	84	1	252	2	N	-0-					62
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	93	1	270	2	N	-0-					62
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	90	1	256	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1352	-0-	-28	-0-	30	1	1313	2	N	8	157	1			29
						9	9									
12	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	31	1	1376	2	N	7					36
						8	9									
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	31	1	1351	2	N	8					44
						9	9									
02	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	28	1	1204	2	N	7					51
						8	9									
03	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	31	1	1330	2	N	7					58
						8	9									
04	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	30	1	1280	2	N	9					67
						10	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

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

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-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

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

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

11	1620 N	1325	-0-	-295	-0-	30	1	1289	2	N	5					134
						6	9									
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	31	1	1811	2	N	-0-					134
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	6					140
						7	9									
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	28	1	1545	2	N	4					144
						4	9									
03	1829 N	1628	-0-	-201	-0-	31	1	1597	2	N	-0-					144
04	1650 N	1285	-0-	-365	-0-	30	1	1254	2	N	1					145
						1	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	60	1	1199	2	N	6					133
							7	9									
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	62	1	1183	2	N	5					138
							6	9									
01	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	62	1	1074	2	N	12					150
							13	9									
02	1176	N	1106	-0-	-70	-0-	56	1	1047	2	N	3					153
							3	9									
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	62	1	1127	2	N	7					160
							8	9									
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	8					168
							9	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	Y	-0-					18
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					18
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					18
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	Y	-0-					18
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	Y	-0-					18
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

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

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	9195	-0-	3945	24370	9195	2			N	-0-					-0-
12	5425	9947	-0-	4522	28892	9947	2			N	-0-					-0-
*01	5425	7790	-0-	2365	31257	7790	2			N	-0-					-0-
*02	4900	8450	-0-	3550	34807	8450	2			N	-0-					-0-
*03	5425	8831	-0-	3406	38213	8831	2			N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	38213					N	NO RPT					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	734	-0-	734	734	7	1	727	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	25	-0-	25	759	25	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	1287	-0-	1287	2046	1287	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	2589	-0-	2589	4635	2589	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	2620	-0-	2620	7255	2620	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

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

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					88
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					88
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					93
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17					110
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	556	2	177	9	N	161	189	1	5	8	77
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	478	2	46	9	N	42					119

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7440	10814	-0-	3374	3374	10814	2			N	-0-					-0-
*06	7200	14672	-0-	7472	10846	14672	2			N	-0-					-0-
*07	7440	12665	-0-	5225	16071	12665	2			N	-0-					-0-
*08	7440	14716	-0-	7276	23347	14716	2			N	-0-					-0-
*09	7200	12081	-0-	4881	28228	12081	2			N	-0-					-0-
*10	7440	8336	-0-	896	29124	8336	2			N	-0-					-0-
*11	7200	9518	-0-	2318	31442	9518	2			N	-0-					-0-
*12	7440	10771	-0-	3331	34773	2174	1	8597	2	N	-0-					-0-
01	7440	7758	-0-	318	35091	605	1	7153	2	N	-0-					-0-
02	6720	8719	-0-	1999	37090	8719	2			N	-0-					-0-
03	7440	8137	-0-	697	37787	8137	2			N	-0-					-0-
04	7200	NO RPT	-0-	-7200	30587					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

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

11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	645	-0-	-363	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	660 N	850	-0-	190	-0-	850	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

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
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9900

11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	25	3	40	9	N	36	42	1			6
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	6	1			-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636

LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 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	660 #	335	-0-	-325	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	620 #	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 5 RRCID -> 283001 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7496 - 7784

*11	6000 #	3295	-0-	-2705	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
*12	6200 #	2303	-0-	-3897	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*01	6200 #	3884	-0-	-2316	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
*02	5600 #	4064	-0-	-1536	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
*03	3777 R	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*04	3827 R	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

11	6600	11181	-0-	4581	299105	35	1	10219	3	Y	643	621	1			96
						220	4	707	9							
12	6820	10592	-0-	3772	302877	35	1	9712	3	Y	564	560	1			100
						225	4	620	9							
01	6820	9796	-0-	2976	305853	38	1	9251	3	Y	321	378	1			43
						154	4	353	9							
02	12240	8989	-0-	-3251	302602	51	1	8604	3	Y	304	290	1			57
						334	9									
*03	284619	617	-0-	-284002	18600	35	1	484	3	Y	88	46	1			99
						1	4	97	9							
04	18000 S	-0-	-0-	-18000	600					Y	4	102	1			1

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 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574

S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY, LLC //CONT.// 628574
349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 282634 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 W	60	-0-	60	247	60	1			Y	-0-					32
12	0	89	-0-	89	336	62	1	27	3	Y	-0-					32
01	0	62	-0-	62	398	62	1			Y	-0-					32
02	410 R	12	-0-	-398	-0-	12	1			Y	-0-					32
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	53	1	18	3	Y	20					52
						22	9									
04	30 #	101	-0-	71	-0-	48	1	22	3	Y	28	18	8			62
						31	9									

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 282635 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	60	-0-	60	286	60	1			Y	-0-					13
12	374 R	88	-0-	-286	-0-	62	1	26	3	Y	-0-					13
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					13
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	1			Y	-0-					13
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	55	1	19	3	Y	36					49
						40	9									
04	30 #	153	-0-	123	-0-	72	1	33	3	Y	44	29	8			64
						48	9									

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	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	1890	X	1670	-0-	-220	-0-	1670	2			N	-0-					207
12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1	9	N	1	96	1			112
01	1953	X	1806	-0-	-147	-0-	1804	2	2	9	N	2					114
02	1568	N	1447	-0-	-121	-0-	1447	2			N	-0-					114
03	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2			N	-0-					114
04	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1632	2	3	9	N	3					117

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
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

11	1380	#	819	-0-	-561	-0-	812	2	7	9	Y	6	3	1			7
12	1426	#	1216	-0-	-210	-0-	1203	2	13	9	Y	12	5	1			14
01	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1467	2	14	9	Y	13	21	1			6
02	756	#	560	-0-	-196	-0-	552	2	8	9	Y	7	10	1			3
03	1209	#	774	-0-	-435	-0-	770	2	4	9	Y	4	3	1			4
04	0	#	1097	-0-	1097	-0-	1090	2	7	9	Y	6	6	1			4

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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	194	-0-	-170	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	335	-0-	335	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

11	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	36	-0-	36	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

11	690	#	506	-0-	-184	-0-	504	2	2	9	Y	2					5
12	651	#	378	-0-	-273	-0-	369	2	9	9	Y	8	6	1			7
01	750	R	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5	9	1			3
02	560	#	448	-0-	-112	-0-	441	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	725	R	725	-0-	-0-	-0-	712	2	13	9	Y	12	8	1			6
04	0	#	186	-0-	186	-0-	182	2	4	9	Y	4	8	1			2

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	58	-0-	-82	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	97	-0-	97	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

11	270	#	175	-0-	-95	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	129	-0-	-119	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	91	-0-	-133	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	100	-0-	100	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

11	DLQ G-10		188	-0-	188	373	188	2			Y	-0-					-0-
12	574	R	201	-0-	-373	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

11	DLQ G-10	250	-0-	250	552	250	2			Y	-0-					-0-
12	829 R	277	-0-	-552	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	278	-0-	8	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

11	DLQ G-10	281	-0-	281	485	281	2			Y	-0-					-0-
12	694 R	209	-0-	-485	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	169	-0-	-83	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	167	-0-	-103	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

11	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	91	-0-	-161	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	188	-0-	188	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

11	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	99	-0-	99	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716

FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

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	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	44	2	15	9	Y	14	10	1			4
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					4
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2					6
03	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					6
*04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					6

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	73	R	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	Y	4					5
12	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	3	1			2
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2
03	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					2
*04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2

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	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					3
12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	487	2	47	9	Y	43	24	1			22
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					22
02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	471	2	12	9	Y	11					33
03	665	R	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	Y	5					38
*04	465	R	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	Y	4					42

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	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	43	2	20	9	Y	18	8	1			10
01	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					10
02	112	#	63	-0-	-49	-0-	46	2	17	9	Y	15					25
03	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-	15	1			10
*04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	43	2	10	9	Y	9					19

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	112	R	112	-0-	-0-	-0-	103	2	9	9	Y	8					11
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	5	1			6
01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					6
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	84	2	7	9	Y	6					12
03	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-	7	1			5
*04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	Y	3					8

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 RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					16
12	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-	12	1			4
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					4
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	6					10
03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	Y	1					11
04	8	#	6	-0-	-2	-0-	5	2	1	9	Y	1					12

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					10
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
02	56	#	6	-0-	-50	-0-	6	2			Y	-0-					10
03	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					10
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
*04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 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-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	174	R	69	-0-	-105	-0-	69	2			Y	-0-					14
12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	83	2	8	9	Y	7	11	1			10
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					10
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2					12
03	7906	R	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			Y	-0-					12
*04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	79	2	9	9	Y	8					20

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

11	149	R	71	-0-	-78	-0-	71	2			Y	-0-					14
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					14
01	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					14
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					14
03	6904	R	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			Y	-0-					14
*04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					14

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	R	90	-0-	-318	-0-	90	2			Y	-0-					21
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	3	1			18
01	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					18
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					18
03	10599	R	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			Y	-0-					18
*04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					18

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	819	R	444	-0-	-375	-0-	434	2	10	9	Y	9					10
12	561	R	561	-0-	-0-	-0-	547	2	14	9	Y	13	12	1			11
01	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					11
02	420	#	92	-0-	-328	-0-	90	2	2	9	Y	2					13
03	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					13
*04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8					21

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	R	161	-0-	-107	-0-	161	2			Y	-0-					21
12	527	#	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					21
01	558	#	436	-0-	-122	-0-	436	2			Y	-0-	10	1			11
02	504	#	101	-0-	-403	-0-	101	2			Y	-0-					11
03	14849		15217	-0-	368	368	15217	2			Y	-0-					11
*04	795	R	427	-0-	-368	-0-	427	2			Y	-0-					11

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	R	411	-0-	-15	-0-	411	2			Y	-0-					8
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	3	1			5
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					5
03	14849		15217	-0-	368	368	15217	2			Y	-0-					5
*04	551	R	183	-0-	-368	-0-	183	2			Y	-0-					5

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	R	108	-0-	-55	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	496	#	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	544	R	544	-0-	-0-	-0-	529	2	15	9	Y	14					14
03	434	#	433	-0-	-1	-0-	424	2	9	9	Y	8					22
*04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	Y	3					25

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	R	6	-0-	-327	-0-	6	2			Y	-0-					12
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-	4	1			8
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					8
02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1					9
03	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	6	1			3
*04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6	9	Y	5					8

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	R	117	-0-	-134	-0-	117	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	382	R	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	Y	7	5	1			2
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					2
*04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1					3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107 R	-0-	-0-	-107	-0-					Y	-0-					10
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					10
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					10
02	112 #	25	-0-	-87	-0-	25	2			Y	-0-					10
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					10
*04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					12

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	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*04	401 R	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	Y	6					6

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	190 R	62	-0-	-128	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*04	635 R	635	-0-	-0-	-0-	624	2	11	9	Y	10					10

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

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	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
*04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

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	106 R	71	-0-	-35	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	109	-0-	-139	-0-	106	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	248 #	110	-0-	-138	-0-	104	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	224 #	100	-0-	-124	-0-	100	2			Y	-0-					1
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	Y	7	4	1			4
*04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	4	1			1

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	126 R	43	-0-	-83	-0-	43	2			Y	-0-					4
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					4
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					4
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
03	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					4
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	263	R	71	-0-	-192	-0-	42	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	44	2	28	9	Y	25	11	1			14
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					14
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					14
03	604	R	604	-0-	-0-	-0-	592	2	12	9	Y	11	12	1			13
*04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	Y	11	11	1			13

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

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		-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-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

11	286	R	163	-0-	-123	-0-	163	2			Y	-0-					11
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	46	2	24	9	Y	22	33	1			-0-
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	274	R	71	-0-	-203	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	84	#	49	-0-	-35	-0-	39	2	10	9	Y	9					11
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	2	1			9
*04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	2	1			9

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	R	137	-0-	-779	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	341	#	251	-0-	-90	-0-	215	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	190	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	252	#	46	-0-	-206	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	417	R	417	-0-	-0-	-0-	367	2	50	9	Y	45	34	1			11
*04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	208	2	17	9	Y	15					26

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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 -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

11	284	R	198	-0-	-86	-0-	198	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	93	#	73	-0-	-20	-0-	65	2	8	9	Y	7	5	1			2
01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	Y	10	7	1			3
*04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

11	742	R	658	-0-	-84	-0-	658	2			Y	-0-	5	1			15
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	3	1			12
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					12
02	140	#	46	-0-	-94	-0-	46	2			Y	-0-	2	1			10
03	155	#	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					10
*04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					10

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

11	319	R	125	-0-	-194	-0-	117	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	140	#	97	-0-	-43	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	2	1			2
*04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	134	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	130	R	130	-0-	-0-	-0-	122	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	57	2	4	9	N	4					4
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	4	1			-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	49	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2066	R	2066	-0-	-0-	-0-	2062	2	4	9	N	4	2	1			2
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	N	1					3

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

11	232	R	141	-0-	-91	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	207	-0-	-165	-0-	186	2	21	9	Y	19	14	1			5
01	279	#	245	-0-	-34	-0-	235	2	10	9	Y	9	14	1			-0-
02	252	#	192	-0-	-60	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	684	R	684	-0-	-0-	-0-	659	2	25	9	Y	23	20	1			3
*04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	207	2	12	9	Y	11	7	1			7

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	R	72	-0-	-170	-0-	65	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	140	2	15	9	Y	14	7	1			7
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					7
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	82	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
03	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

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	202	R	51	-0-	-151	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	162	R	162	-0-	-0-	-0-	147	2	15	9	Y	14	7	1			7
01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					7
02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					8
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					8
*04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4					12

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	R	25	-0-	-126	-0-	25	2			Y	-0-					6
12	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					6
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					6
02	140	#	138	-0-	-2	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			6
03	548	R	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	2	1			6
*04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	R	75	-0-	-33	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	8	1			3
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					3
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
03	734	R	734	-0-	-0-	-0-	720	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					10
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	58	2	3	9	N	3	2	1			11
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2	3	1			10
02	56	#	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					10
03	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					10
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					10

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	R	630	-0-	-49	-0-	630	2			Y	-0-					16
12	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			Y	-0-	7	1			9
01	589	#	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					9
02	532	#	210	-0-	-322	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			9
03	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1672	2	2	9	Y	2	2	1			9
*04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					9

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	261	-0-	-9	-0-	239	3	22	9	Y	20	61	1			42
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					42
01	279 #	267	-0-	-12	-0-	249	3	18	9	Y	16					58
02	252 #	247	-0-	-5	-0-	233	3	14	9	Y	13					71
03	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					71
04	DLQ G-10	278	-0-	278	278	244	3	34	9	Y	31	63	1			39

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

11	270 #	262	-0-	-8	-0-	238	3	24	9	Y	22	62	1			42
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					42
01	279 #	266	-0-	-13	-0-	249	3	17	9	Y	15					57
02	280 #	247	-0-	-33	-0-	233	3	14	9	Y	13					70
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					70
04	DLQ G-10	277	-0-	277	277	243	3	34	9	Y	31	62	1			39

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	239	3	23	9	Y	21	61	1			43
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					43
01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	Y	15					58
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	233	3	14	9	Y	13					71
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					71
04	DLQ G-10	278	-0-	278	278	244	3	34	9	Y	31	63	1			39

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

11	571 R	99	-0-	-472	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	1928 R	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
02	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*03	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

11	2022 R	352	-0-	-1670	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	682 #	542	-0-	-140	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	616 #	142	-0-	-474	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*03	465 #	403	-0-	-62	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3193	-0-	-437	-0-	99	1	152	2	Y	29	23	0			23
							2910	3	32	9							
12	3968	X	2692	-0-	-1276	-0-	82	1	114	2	Y	49	32	0			40
							2442	3	54	9							
01	3999	X	2279	-0-	-1720	-0-	81	1	78	2	Y	46	59	0			27
							2069	3	51	9							
02	3612	X	2197	-0-	-1415	-0-	87	1	81	2	Y	23	36	0			14
							2004	3	25	9							
03	3999	X	2596	-0-	-1403	-0-	124	2	2454	3	Y	16	14	0			16
							18	9									
04	3180	X	2708	-0-	-472	-0-	247	2	2436	3	Y	23	8	0			31
							25	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	37	1	57	2	Y	29	23	0			23
							1085	3	32	9							
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	46	1	64	2	Y	49	32	0			40
							1375	3	54	9							
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	Y	46	59	0			27
							1022	3	51	9							
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	36	2	Y	23	36	0			14
							882	3	25	9							
03	992	N	917	-0-	-75	-0-	43	2	856	3	Y	16	14	0			16
							18	9									
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	2	940	3	Y	23	8	0			31
							25	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8840	3	166	9	N	151	119	1	91	8	102
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7802	3	154	9	N	140	187	1			55
01	2108	X	527	-0-	-1581	-0-	288	3	239	9	N	217	41	8			231
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5836	3	250	9	N	227	185	1	40	8	233
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5790	3	167	9	N	152	186	1	23	8	176
04	2040	X	3721	-0-	1681	-0-	3721	3			N	-0-					176

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-82	-0-	204	3	44	9	N	40	1	8			246
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	721	3	26	9	N	24					270
01	744	N	99	-0-	-645	-0-	58	3	41	9	N	37	184	1	7	8	116
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	3	8	9	N	7					123
*03	744	N	301	-0-	-443	-0-	291	3	10	9	N	9	4	8			128
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	320	3	10	9	N	9					137

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	7200	X	7190	-0-	-10	-0-	7100	3	90	9	Y	82	75	1			54
12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7433	3	74	9	Y	67	70	1			51
01	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7761	3	106	9	Y	96	101	1			46
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7057	3	87	9	Y	79	74	1			51
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8504	3	103	9	Y	94	117	1			28
04	7200	X	4848	-0-	-2352	-0-	4794	3	54	9	Y	49	64	1			13

REGIONS OPERATING, LLC 698840
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1688	3	33	9	N	30					190
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1635	3	34	9	N	31					221
01	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	1553	3	3	9	N	3					224
02	1596	N	1516	-0-	-80	-0-	1479	3	37	9	N	34					258
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1794	3	35	9	N	32	182	1			108
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1751	3	28	9	N	25					133

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	241	-0-	-599	-0-	241	2			N	-0-					27
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	3	3	9	N	3					238
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	3	1	9	N	1					239
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	3	2	9	N	2					241
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	3	2	9	N	2					243
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	N	2	160	1			85
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					85

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

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

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-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-

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

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

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

11	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519 #	1049	-0-	-470	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1147 #	680	-0-	-467	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	1036 #	726	-0-	-310	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	750 #	904	-0-	154	-0-	904	2			N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	5					10
						6	9									
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	25	1	228	2	Y	11					21
						12	9									
01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	11					32
						12	9									
02	336 #	186	-0-	-150	-0-	25	1	150	2	Y	10					42
						11	9									
03	372 #	239	-0-	-133	-0-	25	1	201	2	Y	12	51	1			3
						13	9									
04	360 #	229	-0-	-131	-0-	25	1	192	2	Y	11					14
						12	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

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

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

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

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

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-				262
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3 9	N	3				265
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-				265
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-				265
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-	164	1		101
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT				101

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-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 -> 251415 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-

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	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-

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) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	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	53897 X	53897	-0-	-0-	-0-	53897	2			Y	-0-					-0-
12	58583 X	58583	-0-	-0-	-0-	58583	2			Y	-0-					-0-
01	54352 X	54352	-0-	-0-	-0-	54352	2			Y	-0-					-0-
02	48943 X	48943	-0-	-0-	-0-	48943	2			Y	-0-					-0-
03	58590 X	53377	-0-	-5213	-0-	53377	2			Y	-0-					-0-
04	56700 X	53593	-0-	-3107	-0-	53593	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	511 N	511	-0-	-0-	-0-	172	2	339	9	Y	308	328	0							47
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	155	2	491	9	Y	446	410	0							83
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	89	2	289	9	Y	263	268	0							78
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	54	2	206	9	Y	187	224	0							41
03	310 N	118	-0-	-192	-0-	62	2	56	9	Y	51	73	0							19
04	300 N	92	-0-	-208	-0-	69	2	23	9	Y	21	30	0	5	1					5

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

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

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

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

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

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	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
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 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	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 EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	204	3	4	4	N	88	75	1		117
						97	9								
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	238	3	101	9	N	92	156	1		53
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	215	3	110	9	N	100	82	1		71
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	186	3	11	4	N	86				157
						95	9								
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	215	3	4	4	N	104	83	1		178
						114	9								
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	118	3	14	4	N	54	87	1		145
						59	9								

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

11	1110 #	1043	-0-	-67	-0-	938	3	105	9	N	95	179	1			182
12	1147 #	1047	-0-	-100	-0-	955	3	92	9	N	84					266
01	1116 #	1042	-0-	-74	-0-	934	3	108	9	N	98	192	1			172
02	980 #	953	-0-	-27	-0-	892	3	61	9	N	55					227
03	1085 #	942	-0-	-143	-0-	831	3	111	9	N	101	183	1			145
04	1050 #	871	-0-	-179	-0-	794	3	77	9	N	70					215

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4526	3	22	9	N	20					62
12	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4669	3	41	9	N	37					99
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3779	3	28	9	N	25					124
02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3513	3	23	9	N	21					145
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3708	3	13	9	N	12					157
*04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3000	3	25	9	N	23					180

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

11	2160 X	1747	-0-	-413	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					202
12	2542 X	787	-0-	-1755	-0-	787	3			N	-0-	73	7			129
01	2790 X	307	-0-	-2483	-0-	307	3			N	-0-					129
02	1624 N	182	-0-	-1442	-0-	182	2			N	-0-					129
03	775 N	194	-0-	-581	-0-	191	2	3	9	N	3	95	1			37
04	300 N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

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	12510	6384	-0-	-6126	-0-	220	1	6125	2	N	35	35	8			147
						39	9									
12	11129 #	8236	-0-	-2893	-0-	308	1	7876	2	N	47	32	8			162
						52	9									
01	11129 #	5866	-0-	-5263	-0-	253	1	5571	2	N	38	33	8			167
						42	9									
02	10052 #	8228	-0-	-1824	-0-	220	1	7947	2	N	55	27	8			195
						61	9									
03	11129 #	10974	-0-	-155	-0-	275	1	10677	2	N	20	20	8			195
						22	9									
*04	14900	13705	-0-	-1195	-0-	330	1	13324	2	N	46	179	1	42	8	20
						51	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	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1	1	1900	3	N	-0-	-0-
12	1519 X	948	-0-	-571	-0-	948	3			N	-0-	-0-
01	1519 X	794	-0-	-725	-0-	794	3			N	-0-	-0-
02	1372 X	724	-0-	-648	-0-	724	3			N	-0-	-0-
03	1519 X	895	-0-	-624	-0-	895	3			N	-0-	-0-
04	1470 X	915	-0-	-555	-0-	915	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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			792
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			792
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11	701	1	102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-			-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
03	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	3	N	-0-			-0-
04	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3	N	-0-			-0-
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

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

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

11	1350	#	1331	-0-	-19	-0-	1328	3	3	9	N	3	3	8			25
12	1426	#	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					25
01	1426	#	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					25
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	3	24	9	N	22	22	8			25
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					25
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					25

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

11	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2585	-0-	-595	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2228	-0-	-320	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2363	-0-	-1267	-0-	2361	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

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

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31200	X	3988	-0-	-27212	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	35685	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	13772	-0-	-4642	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
02	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	23097	-0-	-9143	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	30692	-0-	-508	-0-	30692	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	2883	-0-	-5547	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4558	-0-	-929	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	3111	-0-	-3771	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	1831	-0-	-4829	-0-	1831	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	17250	X	2458	-0-	-14792	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	61954	X	61954	-0-	-0-	-0-	61954	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	17521	-0-	-304	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
02	39252	X	39252	-0-	-0-	-0-	39252	2			N	-0-					-0-
03	38128	X	38128	-0-	-0-	-0-	38128	2			N	-0-					-0-
*04	72975	X	72975	-0-	-0-	-0-	72975	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	4320	X	1438	-0-	-2882	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2138	-0-	-1861	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2732	-0-	-1138	-0-	2732	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	3990	X	2461	-0-	-1529	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	953	-0-	-3170	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	736	-0-	-3387	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
03	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
*04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	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	1470	N	938	-0-	-532	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	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	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					1
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					1
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	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
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
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	8160 X	4922	-0-	-3238	-0-	1501	1	3421	3	N	-0-			-0-
12	8432 X	1491	-0-	-6941	-0-	416	1	1075	3	N	-0-			-0-
01	8432 X	1632	-0-	-6800	-0-	1483	1	149	3	N	-0-			-0-
02	6944 X	6134	-0-	-810	-0-	4347	1	1787	3	N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	620	-0-	-434	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

11	4230	X	4070	-0-	-160	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2694	-0-	-1677	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4792	-0-	-1036	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3265	-0-	-1999	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4596	-0-	-1232	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	4542	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	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	990	3	155	4	N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

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-

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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	199			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			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-	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-

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-	3574			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

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-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

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

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

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-

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-

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	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	21417	3			N	-0-					-0-
12	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	11483	3	800	4	N	-0-					-0-
01	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12172	3	740	4	N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	647					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4226	-0-	1126	1126	3860	3	366	4	N	-0-					-0-
02	1126	N	-0-	-0-	-1126	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

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	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

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-

LUXE OPERATING LLC 511772
BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					1
12	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					1
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					1
02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					1
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					1
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

11	4560	X	3742	-0-	-818	-0-	3742	3			N	-0-					10
12	4898	X	3682	-0-	-1216	-0-	3682	3			N	-0-					10
01	4898	X	3545	-0-	-1353	-0-	3466	3	79	4	N	-0-					10
02	4424	X	3456	-0-	-968	-0-	3456	3			N	-0-					10
03	4371	X	2998	-0-	-1373	-0-	2998	3			N	-0-					10
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					10

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2270	-0-	-365	-0-	2090	3	180	4	N	-0-					-0-
02	2380	X	2076	-0-	-304	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

11	2580	X	1625	-0-	-955	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	2958	3	509	4	N	-0-					-0-
02	1652	X	1603	-0-	-49	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	6983	-0-	-5047	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	6896	-0-	-3179	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	7147	-0-	-2928	-0-	6529	3	618	4	N	-0-					-0-
02	9100	X	8730	-0-	-370	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
03	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4743	3	300	4	N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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	9150	X	7975	-0-	-1175	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	6709	-0-	-2684	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	3444	-0-	-4368	-0-	3016	3	428	4	N	-0-					-0-
02	7448	X	6866	-0-	-582	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-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	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			N	-0-					-0-
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7540	3	391	4	N	-0-					-0-
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	3			N	-0-					-0-
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	3			N	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	610	-0-	-454	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-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	4290	X	431	-0-	-3859	-0-	431	3			N	-0-					161
12	4433	X	386	-0-	-4047	-0-	386	3			N	-0-					161
01	4433	X	931	-0-	-3502	-0-	931	3			N	-0-					161
02	3052	X	871	-0-	-2181	-0-	871	3			N	-0-					161
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	3			N	-0-					161
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					161

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	17460	X	7303	-0-	-10157	-0-	7303	3			N	-0-					40
12	14508	X	2918	-0-	-11590	-0-	2918	3			N	-0-					40
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6599	3	150	4	N	-0-					40
02	6804	X	5544	-0-	-1260	-0-	5544	3			N	-0-					40
03	7533	X	1578	-0-	-5955	-0-	1578	3			N	-0-					40
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					40

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 X	1035	-0-	-495	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
12	1581 X	1018	-0-	-563	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
01	1581 X	1162	-0-	-419	-0-	1030 3	132 4	N	-0-			-0-
02	1428 X	827	-0-	-601	-0-	827 3		N	-0-			-0-
03	1581 X	1160	-0-	-421	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

11	12450 X	10663	-0-	-1787	-0-	10663 3		N	-0-			33
12	12803 X	10131	-0-	-2672	-0-	10131 3		N	-0-			33
01	11067 X	9824	-0-	-1243	-0-	8827 3	997 4	N	-0-			33
02	9996 X	9390	-0-	-606	-0-	9390 3		N	-0-			33
03	11067 X	8602	-0-	-2465	-0-	8602 3		N	-0-			33
04	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-			N	NO RPT			33

PDC PERMIAN, INC. 646832
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

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

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - P/A 10/25/17

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			27
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			27
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			27
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

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-

GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

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-

SWD MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

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-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

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

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

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-

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

11	3660 #	3447	-0-	-213	-0-	3008	2	439	9	N	399	510	1			313
12	3782 #	2005	-0-	-1777	-0-	1631	2	374	9	N	340	365	1			288
01	3627 #	2761	-0-	-866	-0-	2297	2	464	9	N	422	182	1			528
02	3276 #	2058	-0-	-1218	-0-	1725	2	333	9	N	303	176	1			655
03	3627 #	2545	-0-	-1082	-0-	2073	2	472	9	N	429	911	1			173
04	3450 #	2853	-0-	-597	-0-	2465	2	388	9	N	353	364	1			162

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

11	4260 X	4172	-0-	-88	-0-	4137	3	35	9	N	32	179	1			103
12	4402 X	3712	-0-	-690	-0-	3631	3	81	9	N	74					177
01	4371 X	1140	-0-	-3231	-0-	1107	3	33	9	N	30					207
02	3948 X	2066	-0-	-1882	-0-	2053	3	13	9	N	12					219
03	4371 X	412	-0-	-3959	-0-	412	3			N	-0-					219
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	9	N	7	12	1	1	8	8
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	169	3	20	9	N	18	15	8			11
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	N	5	2	8			14
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	108	3	34	9	N	31	23	8			22
03	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	178	1			25

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

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

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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	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	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-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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	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-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

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	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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

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	14B DENY	-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-

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	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	1485	1	9782	2	N	-0-			1
12	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	1898	1	9941	2	N	-0-			1
01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	1682	1	8515	2	N	-0-			1
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	1032	1	4138	2	N	-0-			1
*03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	462	1	2537	2	N	-0-			1
*04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	310	1	2380	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

11	22710 X	21497	-0-	-1213	-0-	150	1	21347	2	N	-0-			53
12	22599 X	20811	-0-	-1788	-0-	155	1	20656	2	N	-0-			53
01	22103 X	20535	-0-	-1568	-0-	145	1	20390	2	N	-0-			53
02	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	140	1	21745	2	N	-0-			53
*03	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	155	1	23447	2	N	-0-			53
*04	26028 X	26028	-0-	-0-	-0-	150	1	25878	2	N	-0-			53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
12	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
01	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
03	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-			-0-
*04	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
12	775 N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-			-0-
01	775 N	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-			-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
04	510 N	643	-0-	133	-0-	643	2			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	8880	X	40	-0-	-8840	-0-	23	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	9176	X	42	-0-	-9134	-0-	23	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	29	-0-	-1273	-0-	17	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	2145	1	11111	2	Y	-0-					-0-
*04	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	2859	1	20839	2	Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

11	690	#	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	713	#	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	644	#	587	-0-	-57	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	713	#	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	690	#	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

11	840	#	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	837	#	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
03	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	930	#	810	-0-	-120	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

11	640	R	640	-0-	-0-	-0-	617	2	23	9	Y	21	12	1			33
12	626	R	626	-0-	-0-	-0-	606	2	20	9	Y	18	23	1			28
01	730	R	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	Y	15	11	1			32
02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	636	2	24	9	Y	22	22	1			32
03	666	R	666	-0-	-0-	-0-	640	2	26	9	Y	24	23	1			33
*04	634	R	634	-0-	-0-	-0-	608	2	26	9	Y	24	23	1			34

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

11	146	R	146	-0-	-0-	-0-	123	2	23	9	Y	21	12	1			28
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	121	2	20	9	Y	18	23	1			23
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	Y	15	11	1			27
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	127	2	24	9	Y	22	22	1			27
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	128	2	26	9	Y	24	23	1			28
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	121	2	26	9	Y	24	23	1			29

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

11	480	#	458	-0-	-22	-0-	412	2	46	9	Y	42	23	1			44
12	465	#	444	-0-	-21	-0-	404	2	40	9	Y	36	45	1			35
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	22	1			43
02	472	R	472	-0-	-0-	-0-	424	2	48	9	Y	44	45	1			42
03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	427	2	53	9	Y	48	46	1			44
*04	459	R	459	-0-	-0-	-0-	405	2	54	9	Y	49	45	1			48

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	412	2	46	9	Y	42	23	1			56
12	465 #	444	-0-	-21	-0-	404	2	40	9	Y	36	45	1			47
01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	22	1			55
02	472 R	472	-0-	-0-	-0-	424	2	48	9	Y	44	45	1			54
03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	427	2	53	9	Y	48	46	1			56
*04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	405	2	54	9	Y	49	46	1			59

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

11	663 R	663	-0-	-0-	-0-	617	2	46	9	Y	42	23	1			58
12	646 R	646	-0-	-0-	-0-	606	2	40	9	Y	36	45	1			49
01	746 R	746	-0-	-0-	-0-	713	2	33	9	Y	30	22	1			57
02	684 R	684	-0-	-0-	-0-	636	2	48	9	Y	44	45	1			56
03	693 R	693	-0-	-0-	-0-	640	2	53	9	Y	48	46	1			58
04	720 #	662	-0-	-58	-0-	608	2	54	9	Y	49	45	1			62

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

11	270 #	252	-0-	-18	-0-	206	2	46	9	Y	42	23	1			38
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	202	2	40	9	Y	36	45	1			29
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	238	2	33	9	Y	30	22	1			37
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	212	2	48	9	Y	44	45	1			36
03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	213	2	53	9	Y	48	46	1			38
04	270 #	256	-0-	-14	-0-	202	2	54	9	Y	49	45	1			42

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

11	2340 #	2254	-0-	-86	-0-	2237	2	17	9	N	15					207
12	2418 #	2201	-0-	-217	-0-	2182	2	19	9	N	17	168	1			56
01	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2807	1	15	9	N	14					70
02	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2408	2	22	9	N	20					90
03	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	2591	2	28	9	N	25					115
04	2340 #	2176	-0-	-164	-0-	2153	2	23	9	N	21					136

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC 088562
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

11	17160 X	10719	-0-	-6441	-0-	10715	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	17298 X	15160	-0-	-2138	-0-	15156	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	17050 X	12871	-0-	-4179	-0-	12869	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	15036 X	12251	-0-	-2785	-0-	12247	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	16182 X	14773	-0-	-1409	-0-	14773	3			N	-0-					-0-
04	14670 X	14122	-0-	-548	-0-	14122	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

11	6120 X	2691	-0-	-3429	-0-	2284	3	407	9	N	370	979	1			351
12	6324 X	2336	-0-	-3988	-0-	2334	3	2	9	N	2	2	8			351
01	5766 X	109	-0-	-5657	-0-	109	3			N	-0-					351
02	5208 X	4999	-0-	-209	-0-	4205	3	794	9	N	722	372	1			701
03	4526 X	3029	-0-	-1497	-0-	2919	3	110	9	N	100	766	1			35
04	2700 X	1914	-0-	-786	-0-	1621	3	293	9	N	266	184	1			117

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	1650 #	1627	-0-	-23	-0-	1602	2	25	9	N	23					52
12	1705 #	1664	-0-	-41	-0-	1638	2	26	9	N	24	56	0			20
01	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1666	2	35	9	N	32					52
02	1512 #	1361	-0-	-151	-0-	1327	2	34	9	N	31	30	0			53
03	1674 #	1461	-0-	-213	-0-	1436	2	25	9	N	23	31	0			45
04	1650 #	1430	-0-	-220	-0-	1401	2	29	9	N	26	31	0			40

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

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

11	780 #	576	-0-	-204	-0-	576	2			N	-0-					142
12	806 #	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					142
01	713 #	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					142
02	644 #	427	-0-	-217	-0-	427	2			N	-0-					142
03	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					142
04	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	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	DLQ G-10	654	-0-	654	654	654	2			Y	-0-					81
12	1168 N	514	-0-	-654	-0-	513	2	1	9	Y	1					82
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					82
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587	2			Y	-0-					82
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					84
04	570 N	475	-0-	-95	-0-	473	2	2	9	Y	2					86

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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	575	2	18	9	N	16					33
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	559	2	17	9	N	15					48
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	534	2	23	9	N	21	59	0			10
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	502	2	19	9	N	17					27
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	554	2	14	9	N	13					40
04	540	N	569	-0-	29	-0-	547	2	22	9	N	20					60

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	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					89
12	248	#	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					89
01	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					89
*02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					89
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					89
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	3	8	9	Y	7	7	0			2
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1286	3	8	9	Y	7	7	0			2
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1060	3	7	9	Y	6	6	0			2
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1178	3	8	9	Y	7	7	0			2
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1287	3	9	9	Y	8	7	0			3
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1155	3	6	9	Y	5	6	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	511	3	11	9	Y	10	9	0			3
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	485	3	66	9	Y	60	45	0			18
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	451	3	8	9	Y	7	23	0			2
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	539	3	8	9	Y	7	7	0			2
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	3	7	9	Y	6	6	0			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 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	150	N	145	-0-	-5	-0-	136	3	9	9	Y	8	7	0			2
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	129	3	9	9	Y	8	8	0			2
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4	5	0			1
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	120	3	4	9	Y	4	4	0			1
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	158	3	8	9	Y	7	6	0			2
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	Y	6	6	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	3	9	9	Y	8	8	0			3
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	885	3	7	9	Y	6	6	0			3
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	3	10	9	Y	9	6	0			6
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	713	3	8	9	Y	7	9	0			4
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	3	10	9	Y	9	10	0			3
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	816	3	9	9	Y	8	7	0			4

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 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. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1051	3	31	9	Y	28	34	0			11
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	3	2	4	Y	29	25	0			15
							32	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	920	3	163	4	Y	12	19	0			8
							13	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	973	3	27	4	Y	24	19	0			13
							26	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	960	3	29	4	Y	29	32	0			10
							32	9									
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	860	3	128	4	Y	29	24	0			15
							32	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	3	9	9	Y	8	8	0			3
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	687	3	10	9	Y	9	7	0			5
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	3	9	9	Y	8	7	0			6
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	604	3	8	9	Y	7	9	0			4
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	3	10	9	Y	9	10	0			3
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9	9	Y	8	7	0			4

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	3	11	9	Y	10	19	0			4
12	992	N	935	-0-	-57	-0-	925	3	10	9	Y	9	8	0			5
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	3	28	9	Y	25	12	0			18
02	896	N	811	-0-	-85	-0-	801	3	10	9	Y	9	22	0			5
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	944	3	9	9	Y	8	10	0			3
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	847	3	9	9	Y	8	7	0			4

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	796	3	26	9	Y	24	28	0			7
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	786	3	28	9	Y	25	24	0			8
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	741	3	22	9	Y	20	21	0			7
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	684	3	26	9	Y	24	23	0			8
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	801	3	25	9	Y	23	22	0			9
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	721	3	22	9	Y	20	21	0			8

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 #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

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 #: 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	278	3	55	9	Y	50	49	0			14
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	240	3	54	9	Y	49	48	0			15
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	224	3	26	4	Y	54	50	0			19
							59	9									
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	187	3	3	4	Y	49	51	0			17
							54	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	264	3	6	4	Y	47	46	0			18
							52	9									
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	255	3	25	4	Y	44	45	0			17
							48	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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	852	3	28	9	Y	25	25	0			7
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	860	3	3	4	Y	25	24	0			8
							28	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	706	3	220	4	Y	26	25	0			9
							29	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	746	3	37	4	Y	24	25	0			8
							26	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	810	3	45	4	Y	24	23	0			9
							26	9									
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	801	3	209	4	Y	22	22	0			9
							24	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
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-

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	69	3	21	9	Y	19	20	1			5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					3
04	T. A.		27	-0-	27	-0-	27	3			Y	-0-					3

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	539	-0-	-121	-0-	514	3	25	9	Y	23	22	1			17
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					17
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					17
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	9	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-					-0-
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-					-0-
04	1290	N	841	-0-	-449	-0-	841	3		N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	25	1			4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	27	1			7
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32	33	1			6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	27	1			4
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	7			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49799 03/01/2018

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-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. 421790

HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2	9	N	2					153
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					153
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	46	3	1	9	N	1					154
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	29	3	1	9	N	1					155
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	17	3	4	9	N	4					159
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	17	3	2	9	N	2					161

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3719	3	41	9	Y	37	162	1			27
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4053	3	47	9	Y	43					70
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3825	3	42	9	Y	38					108
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3824	3	40	9	Y	36					144
03	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	3389	3	41	9	Y	37	163	1			18
04	3960	X	3422	-0-	-538	-0-	3382	3	40	9	Y	36					54

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			10
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	Y	1					11
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1					12
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			12
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					12

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	Y	2	11	1			5
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	248	3	3	9	Y	3					8
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	213	3	2	9	Y	2					10
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2					12
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2	13	1			1
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3					4

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					78
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					78
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					78
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					79
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1					80
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					81

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					40
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	242	-0-	-502	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	946	2	1	9	Y	1					105
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					105
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					105
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1					106
03	899	N	298	-0-	-601	-0-	296	2	2	9	Y	2					108
04	630	N	3	-0-	-627	-0-	1	2	2	9	Y	2					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 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	60	N	40	-0-	-20	-0-	36	3	4	9	Y	4					80
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					80
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	7	3	3	9	Y	3					83
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	Y	5					88
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	9	Y	2					90
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	3					93

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

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

11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-
02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			Y	-0-					-0-
03	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3			Y	-0-					-0-
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					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	26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	26925	3			Y	-0-	61	1			21
12	25617 X	25617	-0-	-0-	-0-	25600	3	17	9	Y	15					36
01	30318 X	19118	-0-	-11200	-0-	19118	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	5630	-0-	5630	5630	5630	3			Y	-0-					36
*03	DLQ G-10	24797	-0-	24797	30427	24797	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	28214	-0-	28214	58641	28214	3			Y	-0-					36

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	210 N	225	-0-	15	-0-	225	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

11	17693	20344	-0-	2651 B	2651	20343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	23074 R	20423	-0-	-2651 B	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
01	21948 #	20488	-0-	-1460 B	-1460	20487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19824 #	18482	-0-	-1342 B	-2802	18482	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2802												
03	21948 #	19619	-0-	-2329 B	-5131	19619	2			N	-0-					-0-
04	20340 #	16965	-0-	-3375 B	-8506	16965	2			N	-0-					-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	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			Y	-0-	28	1	10
12	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2539	3	8	9	Y	7			17
01	2573 N	2424	-0-	-149 B	-0-	2424	3			Y	-0-			17
02	DLQ G-10	2072	-0-	2072 B	2072	2072	3			Y	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2072														
*03	DLQ G-10	2512	-0-	2512 B	4584	2512	3			Y	-0-			17
04	DLQ G-10	2447	-0-	2447 B	-0-	2447	3			Y	-0-			17

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	17693	29034	-0-	11341 B	23746	29034	3			N	-0-			-0-
12	26939	29578	-0-	2639 B	26385	29578	3			N	-0-			-0-
01	26939	23404	-0-	-3535 B	22850	23404	3			N	-0-			-0-
02	24332	27780	-0-	3448 B	26298	27780	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26298														
03	26939	29410	-0-	2471 B	28769	29410	3			N	-0-			-0-
04	26070	28551	-0-	2481 B	-0-	28551	3			N	-0-			-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3943 N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3			Y	-0-			21
12	4528 N	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	3			Y	-0-			21
01	4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	3			Y	-0-			21
02	DLQ G-10	4653	-0-	4653 B	4653	4638	3	15	9	Y	14			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4653														
*03	DLQ G-10	4247	-0-	4247 B	8900	4241	3	6	9	Y	5			40
04	DLQ G-10	4451	-0-	4451 B	-0-	4447	3	4	9	Y	4			44

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 (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 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/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	14700 #	11452	-0-	-3248	-0-	11452	3	N	-0-			72
12	15190 #	10721	-0-	-4469	-0-	10721	3	N	-0-			72
01	12214 #	4182	-0-	-8032	-0-	4182	3	N	-0-			72
02	18206	15963	-0-	-2243	-0-	15963	3	N	-0-			72
03	17936	16563	-0-	-1373	-0-	16563	3	N	-0-			72
*04	12183 R	12183	-0-	-0-	-0-	12183	3	N	-0-			72

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

11	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8199	2	28 9	N	25				98
12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8346	2	39 9	N	35				133
01	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8034	2	50 9	N	45				178
02	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2		N	-0-				178
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9038	2	37 9	N	34	179	1		33
*04	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9280	2	45 9	N	41				74

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	20580 X	174	-0-	-20406	-0-	173	3	1	9	Y	1	80	1			27
12	21266 X	82	-0-	-21184	-0-	59	3	23	9	Y	21					48
01	15283 X	211	-0-	-15072	-0-	211	3			Y	-0-					48
*02	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					48
03	DLQ G-10	322	-0-	322	471	322	3			Y	-0-					48
*04	DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	218	3			Y	-0-					48

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

11	36870 X	34708	-0-	-2162	-0-	34708	3			Y	-0-					111
12	39631 X	39631	-0-	-0-	-0-	39631	3			Y	-0-					111
01	38099 X	36910	-0-	-1189	-0-	36910	3			Y	-0-					111
02	DLQ G-10	34147	-0-	34147	34147	34147	3			Y	-0-					111
*03	DLQ G-10	37710	-0-	37710	71857	37690	3	20	9	Y	18					129
*04	DLQ G-10	37935	-0-	37935	109792	37935	3			Y	-0-					129

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

11	4290 X	3703	-0-	-587	-0-	3703	3			Y	-0-					21
12	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			Y	-0-					21
01	4154 X	3920	-0-	-234	-0-	3920	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	4371	-0-	4371	4371	4356	3	15	9	Y	14					35
*03	DLQ G-10	3990	-0-	3990	8361	3984	3	6	9	Y	5					40
04	DLQ G-10	4181	-0-	4181	-0-	4177	3	4	9	Y	4					44

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-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	4490	-0-	-2500	-0-	4490	3			Y	-0-					103
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			Y	-0-					103
01	7533	X	4940	-0-	-2593	-0-	4851	3	89	9	Y	81					184
02	DLQ G-10		4771	-0-	4771	4771	4771	3			Y	-0-					184
*03	DLQ G-10		4312	-0-	4312	9083	4262	3	50	9	Y	45					229
*04	DLQ G-10		5535	-0-	5535	14618	5535	3			Y	-0-					229

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

11	37330	X	37330	-0-	-0-	-0-	37328	3	2	9	N	2	184	1			166
12	36052	X	36052	-0-	-0-	-0-	36052	3			N	-0-					166
01	42315	X	23056	-0-	-19259	-0-	22917	3	139	9	N	126	186	1			106
02	38220	X	34157	-0-	-4063	-0-	34083	3	74	9	N	67					173
03	42315	X	35066	-0-	-7249	-0-	34967	3	99	9	N	90	185	1			78
*04	37320	X	33412	-0-	-3908	-0-	33291	3	121	9	N	110					188

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	3			Y	-0-					42
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					42
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1331	3			Y	-0-					42
*03	DLQ G-10		1619	-0-	1619	2950	1610	3	9	9	Y	8					50
*04	DLQ G-10		1450	-0-	1450	4400	1450	3			Y	-0-					50

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

11	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	27854	2			N	-0-					112
12	27900	X	13824	-0-	-14076	-0-	13824	2			N	-0-					112
01	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	30979	2			N	-0-					112
02	35831	X	35831	-0-	-0-	-0-	35831	2			N	-0-					112
03	34798	X	34798	-0-	-0-	-0-	34798	2			N	-0-					112
04	27000	X	21692	-0-	-5308	-0-	21692	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	5370	X	3854	-0-	-1516	-0-	3854	3			N	-0-					30
12	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5338	3			N	-0-					30
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					30
02	4228	X	3511	-0-	-717	-0-	3511	3			N	-0-					30
03	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	4936	3			N	-0-					30
04	5160	X	3428	-0-	-1732	-0-	3428	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

11	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15943	3	1	9	Y	1	77	1			26
12	15283	X	15146	-0-	-137	-0-	15121	3	25	9	Y	23					49
01	16988	X	13034	-0-	-3954	-0-	13034	3			Y	-0-					49
02	DLQ G-10		11270	-0-	11270	11270	11270	3			Y	-0-					49
*03	DLQ G-10		14261	-0-	14261	25531	14261	3			Y	-0-					49
04	DLQ G-10		12045	-0-	12045	-0-	12045	3			Y	-0-					49

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					115
12	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			N	-0-					115
01	8990 X	8904	-0-	-86	-0-	8886	3	18	9	N	16	115	5			16
02	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8285	3	2	9	N	2					18
03	8990 X	8537	-0-	-453	-0-	8531	3	6	9	N	5					23
*04	8700 X	8466	-0-	-234	-0-	8465	3	1	9	N	1					24

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

11	5010 X	4335	-0-	-675	-0-	4335	3			Y	-0-					21
12	4867 X	3002	-0-	-1865	-0-	3002	3			Y	-0-					21
01	4867 X	2767	-0-	-2100	-0-	2767	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	3090	-0-	3090	3090	3075	3	15	9	Y	14					35
*03	DLQ G-10	2818	-0-	2818	5908	2812	3	6	9	Y	5					40
04	DLQ G-10	2952	-0-	2952	-0-	2948	3	4	9	Y	4					44

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

11	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	3			N	-0-					280
12	19995 X	17670	-0-	-2325	-0-	17670	3			N	-0-					280
01	22351 X	16399	-0-	-5952	-0-	16283	3	116	9	N	105	188	1			197
02	20188 X	18249	-0-	-1939	-0-	18213	3	36	9	N	33					230
03	22351 X	18513	-0-	-3838	-0-	18404	3	109	9	N	99					329
*04	19350 X	17358	-0-	-1992	-0-	17358	3			N	-0-					329

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					21
12	2573 X	2426	-0-	-147	-0-	2426	3			Y	-0-					21
01	2852 X	1095	-0-	-1757	-0-	1095	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	1474	-0-	1474	1474	1459	3	15	9	Y	14					35
*03	DLQ G-10	997	-0-	997	2471	991	3	6	9	Y	5					40
04	DLQ G-10	158	-0-	158	-0-	154	3	4	9	Y	4					44

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

11	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	20667	2	212	9	N	193	372	1			227
12	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	2			N	-0-					227
01	17732 X	16853	-0-	-879	-0-	16853	2			N	-0-					227
02	19488 X	19157	-0-	-331	-0-	19157	2			N	-0-					227
03	21576 X	18739	-0-	-2837	-0-	18604	2	135	9	N	123	187	1			163
04	20880 X	16184	-0-	-4696	-0-	16126	2	58	9	N	53					216

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	8219	6643	-0-	-1576	-0-	6619	3	24	9	N	22					188
12	6541	1576	-0-	-4965	-0-	1576	3			N	-0-					188
01	6541	2100	-0-	-4441	-0-	2100	3			N	-0-	173	1			15
02	5908	5888	-0-	-20	-0-	5888	3			N	-0-					15
03	11637	9089	-0-	-2548	-0-	9088	3	1	9	N	1					16
*04	8246	7288	-0-	-958	-0-	7288	3			N	-0-					16

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					1
12	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-					1
01	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					1
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					1
03	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	20753	2			N	-0-					1
*04	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

11	1770	X	1090	-0-	-680	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1310	-0-	-1356	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1376	-0-	-874	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3718	-0-	-1583	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4254	-0-	-618	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5230	-0-	-164	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4851	-0-	-519	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

11	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3968	-0-	-64	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	2996	-0-	-7204	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	2282	-0-	-7886	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	2394	-0-	-7774	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	4970	-0-	-4214	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
*04	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	794	-0-	-1966	-0-	794	2			N	-0-					38
12	2852	X	1221	-0-	-1631	-0-	1221	2			N	-0-					38
01	2852	X	1144	-0-	-1708	-0-	1143	2	1	9	N	1					39
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					39
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					39
04	1110	N	522	-0-	-588	-0-	522	2			N	-0-					39

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2714	-0-	-286	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1935	-0-	-585	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2780	-0-	-220	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					20
12	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					20
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					20
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					20
*03	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					20
*04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					43
12	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	3029	3			Y	-0-					43
01	3224	X	1765	-0-	-1459	-0-	1765	3			Y	-0-					43
02	DLQ	G-10	3380	-0-	3380	3380	3380	3			Y	-0-					43
*03	DLQ	G-10	3298	-0-	3298	6678	3298	3			Y	-0-					43
04	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	-0-	2989	3			Y	-0-					43

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	5700	X	5582	-0-	-118	-0-	5582	3			Y	-0-					73
12	6045	X	5684	-0-	-361	-0-	5684	3			Y	-0-					73
01	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	3			Y	-0-					73
02	DLQ	G-10	5117	-0-	5117	5117	5117	3			Y	-0-					73
*03	DLQ	G-10	5676	-0-	5676	10793	5648	3	28	9	Y	25					98
*04	DLQ	G-10	5443	-0-	5443	16236	5443	3			Y	-0-					98

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	30139	2			N	-0-					-0-
12	29451	X	29451	-0-	-0-	-0-	29451	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	24894	-0-	-5672	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	27113	-0-	-495	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	26566	-0-	-4000	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
*04	29809	X	29809	-0-	-0-	-0-	29809	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	5370	X	5336	-0-	-34	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5369	-0-	-118	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4930	-0-	-54	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5292	-0-	-226	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5202	-0-	-138	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					103
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					103
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					103
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

11	600	N	282	-0-	-318	-0-	282	2			N	-0-					82
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					82
01	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	2			N	-0-					82
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					82
*03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					82
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					172
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					172
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					197
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TATANKA OPERATING, LLC 836279
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14601	X	10763	-0-	-3838	-0-	10727	3	36	9	N	33	163	1			116
*06	14130	X	8214	-0-	-5916	-0-	8161	3	53	9	N	48	12	8			152
07	14601	X	6619	-0-	-7982	-0-	6540	2	79	9	N	72					224
08	11501	X	3723	-0-	-7778	-0-	3722	2	1	9	N	1					225
09	21000	X	2238	-0-	-18762	-0-	1976	2	262	9	N	238	187	1			276
10	10447	X	1310	-0-	-9137	-0-	941	2	369	9	N	335	374	1			237
11	7980	X	930	-0-	-7050	-0-	590	2	340	9	N	309	375	1			171
12	6634	X	631	-0-	-6003	-0-	342	2	289	9	N	263	184	1	4	8	246
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	135					381
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	231	181	1			431
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	101	361	1			171
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	292	10	8			453

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4443	2	3	9	N	3					22
12	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20169	2	28	9	N	25					47
01	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	22469	2	36	9	N	33					80
02	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18145	2	28	9	N	25					105
03	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	17653	2	149	9	N	135	190	1			50
*04	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12361	2	73	9	N	66					116

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1864	3	15	9	Y	14	12	0			2
02	2080	R	2080	-0-	-0-	-0-	2060	3	20	9	Y	18	17	0			3
03	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1887	3	18	9	Y	16	16	0			3
*04	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-	3	0			-0-

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

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-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	-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-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
12	26226 X	4768	-0-	-21458	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	27187 X	21265	-0-	-5922	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
02	24556 X	19322	-0-	-5234	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
03	26288 X	26001	-0-	-287	-0-	26001	2			N	-0-					-0-
04	25440 X	22827	-0-	-2613	-0-	22827	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

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

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					189
12	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					189
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	139	2	213	9	N	194	190	1	4	8	189
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	8					197
03	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					197
04	240 #	75	-0-	-165	-0-	74	2	1	9	N	1					198

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	140 #	45	-0-	-95	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	155 #	41	-0-	-114	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	150 #	40	-0-	-110	-0-	40	2		N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

11	1530 #	1194	-0-	-336	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
12	1581 #	51	-0-	-1530	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01	1550 #	785	-0-	-765	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02	1120 #	747	-0-	-373	-0-	747	3		N	-0-			-0-
03	1240 #	291	-0-	-949	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	1200 #	420	-0-	-780	-0-	420	3		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 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-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

11	DLQ G-10	463	-0-	463	5353	463	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	461	-0-	461	5814	461	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	463	-0-	463	6277	463	3		Y	-0-			-0-
02	1400 N	414	-0-	-986	5291	414	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	444	-0-	-2656	2635	444	3		Y	-0-			-0-
*04	3000 N	422	-0-	-2578	57	422	3		Y	-0-			-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2		N	-0-			-0-
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2		N	-0-			-0-
01	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2		N	-0-			-0-
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2		N	-0-			-0-
04	810 N	693	-0-	-117	-0-	693	2		N	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03	372 N	151	-0-	-221	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

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	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	2			N	-0-					125
12	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					125
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					125
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					125
03	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	2154	3			N	-0-					125
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

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

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3154	R	3154	-0-	-0-	-0-	3139	3	15	9	N	14	21	1			2
12	3134	R	3134	-0-	-0-	-0-	3117	3	17	9	N	15	16	1			1
01	3287	R	3287	-0-	-0-	-0-	3262	3	25	9	N	23	17	1			7
02	2940		2896	-0-	-44	-0-	2868	3	28	9	N	25	23	1			9
*03	3255		3146	-0-	-109	-0-	3120	3	26	9	N	24	26	1			7
04	3150		2839	-0-	-311	-0-	2831	3	8	9	N	7	11	1			3

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	171 1	3 8	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			62

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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 EXEMPT CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAW OIL & GAS, INC. 694863
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	90 N	125	-0-	35	-0-	125	2			N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

11	780 X	641	-0-	-139	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	837 X	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	837 X	573	-0-	-264	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	416	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	404	2	34	9	Y	31	31	1			4
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	Y	30	31	1			3
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	440	2	32	9	Y	29	27	1			5
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	391	2	3	9	Y	3					3

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	699	-0-	-421	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	768	-0-	-472	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	867	-0-	-243	-0-	867	2			N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

11	870 X	798	-0-	-72	-0-	733	2	65	9	N	59					156
12	899 X	597	-0-	-302	-0-	539	2	58	9	N	53	171	1			38
01	899 X	563	-0-	-336	-0-	498	2	65	9	N	59					97
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	663	2	69	9	N	63					160
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	796	2	72	9	N	65	163	1			62
*04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	796	2	78	9	N	71					133

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

11	1980 X	1376	-0-	-604	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	1984 X	59	-0-	-1925	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	1792 X	1012	-0-	-780	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	707	-0-	-1753	-0-	707	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	1618	-0-	-1382	1377	1618	2			Y	-0-					-0-
12	2901	N	1524	-0-	-1377	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 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-

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	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
*04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

11	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	2268	2	28	9	N	25					110
12	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	2257	2	28	9	N	25					135
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	N	47					182
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2281	2	41	9	N	37	174	1			45
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2426	2	46	9	N	42					87
*04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2526	2	40	9	N	36					123

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1203	-0-	-29	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5100 X	4458	-0-	-642	-0-	4394 2	64 9	Y	58	58 1		8
12	5270 X	4081	-0-	-1189	-0-	4015 2	66 9	Y	60	62 1		6
01	5270 X	3913	-0-	-1357	-0-	3857 2	56 9	Y	51	52 1		5
02	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4637 2	70 9	Y	64	58 1		11
03	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4583 2	67 9	Y	61	60 1		12
04	4470 X	4356	-0-	-114	-0-	4289 2	67 9	Y	61	61 1		12

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2356	-0-	-284	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
01	2542 N	2371	-0-	-171	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
*04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870 X	3330	-0-	-540	-0-	3330 2		Y	-0-			-0-
12	3999 X	3053	-0-	-946	-0-	3053 2		Y	-0-			-0-
01	3999 X	2302	-0-	-1697	-0-	2302 2		Y	-0-			-0-
02	3220 X	2278	-0-	-942	-0-	2278 2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	3003	-0-	-562	-0-	3003 2		Y	-0-			-0-
*04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		Y	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	28	1	119	3	N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	3	N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	23	1	104	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					27
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	22	1	91	3	Y	-0-					27
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					27
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					27
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					27
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	217	-0-	-383	-0-	217	2			Y	-0-	2	1			70
12	750	R	750	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	38	50	1			58
							42	9									
01	369	R	369	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	Y	43	51	1			50
							47	9									
02	699	R	699	-0-	-0-	-0-	645	2	54	9	Y	49					99
03	768	R	768	-0-	-0-	-0-	714	2	54	9	Y	49	59	1			89
04	600	#	716	-0-	116	-0-	74	1	592	2	Y	45	58	1			76
							50	9									

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

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

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
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48854 09/01/2016

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7513	-0-	-1105	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6429	-0-	-1859	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6892	-0-	-2284	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	5493	-0-	-3387	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

11	5580	X	3052	-0-	-2528	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	2657	-0-	-3078	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	3671	-0-	-2064	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4455	-0-	-725	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3256	-0-	-1611	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2149	-0-	-1391	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

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

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

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-

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
12	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2	N	-0-			-0-
01	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	2	N	-0-			-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2	N	-0-			-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2	N	-0-			-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2	N	-0-			-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					14
12	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	4	7			10
01	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					10
02	2128	#	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					10
03	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					10
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					10

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN PERMIAN LP 829475
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

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

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4431	3	33	9	N	30					102
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3607	3	58	9	N	53					155
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3557	3	83	9	N	75					230
02	3584	X	3109	-0-	-475	-0-	3050	3	59	9	N	54	174	1			110
03	3968	X	3299	-0-	-669	-0-	3285	3	14	9	N	13					123
04	3840	X	3242	-0-	-598	-0-	3206	3	36	9	N	33					156

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-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	308	1	1401	2	Y	-0-					19
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2307	3	3	9	Y	3					22
01	1891	N	81	-0-	-1810	-0-	28	3	53	9	Y	48	64	1			6
02	2800	N	2948	-0-	148	148	2761	2	187	9	Y	170					176
03	2325	N	786	-0-	-1539	-0-	626	2	160	9	Y	145	187	1			134
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1031	2	185	9	Y	168	1	8			301

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	308	1	3074	2	Y	-0-					312
12	6479	X	2727	-0-	-3752	-0-	2671	3	56	9	Y	51					363
01	5549	X	711	-0-	-4838	-0-	658	3	53	9	Y	48	314	1			97
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8087	2	87	9	Y	79					176
03	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13192	2	160	9	Y	145	187	1			134
04	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11182	2	185	9	Y	168	1	8			301

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2					218
12	2945	X	845	-0-	-2100	-0-	845	3			Y	-0-	38	7			180
01	2294	X	756	-0-	-1538	-0-	756	3			Y	-0-					180
02	1624	X	1332	-0-	-292	-0-	1332	2			Y	-0-					180
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					180
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					180

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

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
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 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	166	-0-	-104 B	-0-	166	2			N	-0-					17
12	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					17
01	279	N	122	-0-	-157 B	-0-	122	2			N	-0-					17
02	168	N	110	-0-	-58 B	-0-	110	2			N	-0-					17
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					17
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					17

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	X	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	368	X	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	279	X	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

FORGE ENERGY, LLC 276868
UL 24 VOYAGER WELL #: 1 RRCID -> 281556 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5227 - 8037

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

UL 21 FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 283191 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 4752 - 7287

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

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					135
*06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					135
*07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					135
*08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					135
*09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					135
10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	1			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					135

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					8
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					8
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					8
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	3			N	-0-					8
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					8
*04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

11	180	#	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	57	-0-	-83	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

11	570	#	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	560	#	502	-0-	-58	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	620	#	229	-0-	-391	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	264	-0-	-336	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	24	-0-	24	27	24	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	32	-0-	32	59	32	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	11 R	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

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

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					19
03	T. A.	7	-0-	7	7	4	2	3	9	Y	3					22
04	T. A.	57	-0-	57	64	55	2	2	9	Y	2					24

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750 #	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					129
12	775 #	7	-0-	-768	-0-	7	2			Y	-0-					129
01	806 #	9	-0-	-797	-0-	9	2			Y	-0-					129
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	190	2	26	9	Y	24					153
03	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					153
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					153

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	1858	2	274	9	Y	249	182	1			140
12	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1275	2	219	9	Y	199	194	1			145
01	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2015	2	289	9	Y	263	276	1			132
02	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1715	2	206	9	Y	187	196	1			123
03	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1534	2	190	9	Y	173	174	1			122
04	1350 #	1537	-0-	187	-0-	1396	2	141	9	Y	128	172	1			78

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

11	2400 #	2087	-0-	-313	-0-	1977	2	110	9	Y	100	73	1			123
12	2387 #	1016	-0-	-1371	-0-	928	2	88	9	Y	80	78	1			125
01	1767 #	1160	-0-	-607	-0-	1044	2	116	9	Y	105	110	1			120
02	1960 #	1363	-0-	-597	-0-	1280	2	83	9	Y	75	79	1			116
03	2170 #	1723	-0-	-447	-0-	1647	2	76	9	Y	69	70	1			115
04	2100 #	946	-0-	-1154	-0-	890	2	56	9	Y	51	69	1			97

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-

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	1			N	-0-					-0-
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	1			N	-0-					-0-
01	2170 N	1787	-0-	-383	-0-	1787	1			N	-0-					-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	1			N	-0-					-0-
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	1			N	-0-					-0-
*04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			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	2640	X	1421	-0-	-1219	-0-	1397	2	24	9	N	22					116
12	1953	X	1730	-0-	-223	-0-	1696	2	34	9	N	31					147
01	1488	X	1139	-0-	-349	-0-	1109	2	30	9	N	27					174
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1648	2	31	9	N	28					202
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25					227
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1083	2	22	9	N	20	176	1			71

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	2	17	9	Y	15					129
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14					143
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	18	1			125
02	T. A.		146	-0-	146	146	115	2	31	9	Y	28	19	1			134
03	14B	DENY	94	-0-	94	240	92	2	2	9	Y	2					136
04	14B	DENY	62	-0-	62	302	44	2	18	9	Y	16	53	1			99

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					112
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					112
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					112
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1108	2	2	9	N	2					114
03	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					114
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					114

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 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

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	667	2	31	9	Y	28					122
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	466	2	28	9	Y	25					147
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	464	2	31	9	Y	28	65	1			110
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	408	2	35	9	Y	32					142
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	343	2	19	9	Y	17	54	1			105
04	480	N	170	-0-	-310	-0-	162	2	8	9	Y	7					112

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	616	2	73	9	Y	66					94
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	703	2	64	9	Y	58					152
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	937	2	73	9	Y	66	151	1			67
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	888	2	84	9	Y	76					143
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	744	2	44	9	Y	40	125	1			58
04	990	N	240	-0-	-750	-0-	222	2	18	9	Y	16					74

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

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	3	1	1706	2	N	-0-			-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	3	1	1748	2	N	-0-			-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	3	1	1661	2	N	-0-			-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	3	1	1532	2	N	-0-			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	3	1	1728	2	N	-0-			-0-
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	3	1	1602	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			-0-
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-			-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 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-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550 X	5457	-0-	-93	-0-	5361	3	96	9	N	87	182	1			161
12	5642 X	3592	-0-	-2050	-0-	1	1	3446	3	N	132	181	1			112
						145	9									
01	5642 X	4099	-0-	-1543	-0-	1	1	3947	3	N	137	181	1			68
						151	9									
02	5096 X	5049	-0-	-47	-0-	1	1	4917	3	N	119					187
						131	9									
03	5642 X	5409	-0-	-233	-0-	5276	3	133	9	N	121	175	1			133
04	5460 X	5077	-0-	-383	-0-	4956	3	121	9	N	110	165	1			78

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

11	4530 X	3760	-0-	-770	-0-	3718	3	42	9	N	38					411
12	4681 X	3115	-0-	-1566	-0-	3085	3	30	9	N	27					438
01	5115 X	3055	-0-	-2060	-0-	3036	3	19	9	N	17					455
02	4620 X	4053	-0-	-567	-0-	4043	3	10	9	N	9					464
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					464
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					464

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	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					69
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					69
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					69
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					69
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					69
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	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	3420 X	3195	-0-	-225	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3385	-0-	-25	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	3094	-0-	-42	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3409	-0-	-63	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	2437	-0-	-923	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	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	12360	X	11915	-0-	-445	-0-	11904	2	11	9	N	10					45
12	12772	X	11861	-0-	-911	-0-	11861	2			N	-0-					45
01	12493	X	10652	-0-	-1841	-0-	10651	2	1	9	N	1	1	8			45
02	11284	X	10903	-0-	-381	-0-	10903	2			N	-0-					45
03	12493	X	12101	-0-	-392	-0-	12089	2	12	9	N	11					56
*04	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11926	2	23	9	N	21	1	8			76

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

11	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	2			N	-0-					52
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					52
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	N	7					59
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					59

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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	34162 X	34162	-0-	-0-	-0-	34162	2		N	-0-			25
12	46368 X	46368	-0-	-0-	-0-	46368	2		N	-0-			25
01	45147 X	45147	-0-	-0-	-0-	45147	2		N	-0-			25
02	31892 X	13535	-0-	-18357	-0-	13535	2		N	-0-			25
03	35309 X	18684	-0-	-16625	-0-	18684	2		N	-0-			25
04	34170 X	26439	-0-	-7731	-0-	26439	2		N	-0-			25

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

11	16530 X	9532	-0-	-6998	-0-	9532	2		Y	-0-			-0-
12	15004 X	14811	-0-	-193	-0-	14811	2		Y	-0-			-0-
01	28881 X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2		Y	-0-			-0-
02	21579 X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2		Y	-0-			-0-
03	23956 X	23956	-0-	-0-	-0-	23956	2		Y	-0-			-0-
04	27960 X	21877	-0-	-6083	-0-	21877	2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

11	810 N	473	-0-	-337	-0-	473	2		N	-0-			-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
04	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			-0-
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

11	6150 X	3137	-0-	-3013	-0-	3137	2		N	-0-			94
12	5022 X	4683	-0-	-339	-0-	4683	2		N	-0-			94
01	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2		N	-0-			94
02	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2		N	-0-			94
03	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2		N	-0-			94
04	7560 X	7376	-0-	-184	-0-	7376	2		N	-0-			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

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-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	2			N	-0-					122
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					122
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					122
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					122
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					122
04	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	1613	2			N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	949	-0-	-283	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1146	-0-	-414	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	1044	-0-	-6426	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	645	-0-	-1928	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
03	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20245	2	46	9	N	42					42
*04	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9440	2	11	9	N	10					52

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	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4634	-0-	1534	1534	4634	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4568	-0-	1568	3102	4568	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

11	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-			-0-
12	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-			-0-
01	34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	34171	2			N	-0-			-0-
02	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	25165	2			N	-0-			-0-
03	39161	X	39161	-0-	-0-	-0-	39161	2			N	-0-			-0-
*04	30653	X	30653	-0-	-0-	-0-	30653	2			N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

11	12090	X	11995	-0-	-95	-0-	1103	1	10892	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	12217	-0-	-276	-0-	1124	1	11093	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	9407	-0-	-2962	-0-	865	1	8542	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10965	-0-	-235	-0-	1008	1	9957	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	11853	-0-	-547	-0-	1090	1	10763	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	10893	-0-	-1107	-0-	980	1	9913	2	N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	420	N	48	-0-	-372	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	2			N	-0-			-0-
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) //CONT.// 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

11	8520 X	7949	-0-	-571	-0-	7861	3	88	9	Y	80					210
12	8804 X	5668	-0-	-3136	-0-	1	1	5590	3	Y	70	102	1			178
						77	9									
01	8804 X	6127	-0-	-2677	-0-	1	1	6078	3	Y	44	104	1			118
						48	9									
02	7420 X	7009	-0-	-411	-0-	2	1	6967	3	Y	36					154
						40	9									
03	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	9001	3	99	9	Y	90					244
*04	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8015	3	121	9	Y	110	246	1			108

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					144
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					144
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					144
02	1876 N	1510	-0-	-366	-0-	1507	3	3	9	Y	3	123	1			24
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					24
*04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2323	3	3	9	Y	3					27

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

11	1770 N	1269	-0-	-501	-0-	1205	3	64	9	Y	58					186
12	1519 N	991	-0-	-528	-0-	919	3	72	9	Y	65	90	1			161
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	1	1	2282	3	Y	5	93	1			73
						6	9									
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1830	3	45	9	Y	41					114
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1787	3	23	9	Y	21					135
04	1920 N	1314	-0-	-606	-0-	1228	3	86	9	Y	78	137	1			76

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					104
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					104
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					104
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	460	1			N	-0-					104
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	1			N	-0-					104
04	480 N	389	-0-	-91	-0-	389	1			N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					52
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					52
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					52
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					52
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					52
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					52

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	22048	3			N	-0-					-0-
12	24583	X	22370	-0-	-2213	-0-	22370	3			N	-0-					-0-
01	24583	X	17855	-0-	-6728	-0-	17855	3			N	-0-					-0-
02	22204	X	15743	-0-	-6461	-0-	15743	3			N	-0-					-0-
03	24025	X	22720	-0-	-1305	-0-	22720	3			N	-0-					-0-
*04	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-	23666	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

11	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3			N	-0-					-0-
12	18569	X	16440	-0-	-2129	-0-	16440	3			N	-0-					-0-
01	18569	X	14059	-0-	-4510	-0-	14059	3			N	-0-					-0-
02	16772	X	11151	-0-	-5621	-0-	11151	3			N	-0-					-0-
03	17670	X	14796	-0-	-2874	-0-	14796	3			N	-0-					-0-
*04	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	25242	3			N	-0-			-0-
12	28148 X	25611	-0-	-2537	-0-	25611	3			N	-0-			-0-
01	28148 X	20136	-0-	-8012	-0-	20136	3			N	-0-			-0-
02	25424 X	17595	-0-	-7829	-0-	17595	3			N	-0-			-0-
03	27497 X	25134	-0-	-2363	-0-	25134	3			N	-0-			-0-
04	25230 X	22517	-0-	-2713	-0-	22517	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

11	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	27758	3			N	-0-			-0-
12	30535 X	28164	-0-	-2371	-0-	28164	3			N	-0-			-0-
01	30535 X	20521	-0-	-10014	-0-	20521	3			N	-0-			-0-
02	27580 X	18123	-0-	-9457	-0-	18123	3			N	-0-			-0-
03	30256 X	26057	-0-	-4199	-0-	26057	3			N	-0-			-0-
*04	29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	29186	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	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2811	2	6	9	N	5			35
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	5			40
01	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	1844	2	7	9	N	6			46
02	1820 N	1670	-0-	-150	-0-	1664	2	6	9	N	5			51
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2779	2	6	9	N	5			56
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1957	2	10	9	N	9			65

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

11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-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
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					47
12	1550	N	285	-0-	-1265	-0-	285	2			N	-0-					47
01	3100	N	11421	-0-	8321	8321	11421	2			N	-0-					47
02	2800	N	11445	-0-	8645	16966	11421	2	24	9	N	22					69
03	3100	N	23293	-0-	20193	37159	23253	2	40	9	N	36					105
04	270	N	19380	-0-	19110	-0-	19354	2	26	9	N	24					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6624	2	7	9	N	6	179	1	1	8	25
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6207	2	13	9	N	12					37
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6019	2	25	9	N	23					60
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5632	2	21	9	N	19	2	8			77
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5933	2	11	9	N	10					87
*04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5583	2	11	9	N	10					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					131
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					131
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					131
02	DLQ	G-10	385	-0-	385	385	385	2			Y	-0-					131
03	DLQ	G-10	421	-0-	421	806	421	2			Y	-0-					131
04	DLQ	G-10	400	-0-	400	-0-	400	2			Y	-0-					131

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	682	-0-	682	1314	682	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	704	-0-	704	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	120	3	58	9	Y	53	50	1			3
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	159	3	55	9	Y	50	44	1			9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					8
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					8
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					8
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					8
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	860	-0-	-70	-0-	853	2	7	9	N	6					233
12	992	X	860	-0-	-132	-0-	853	2	7	9	N	6					239
01	1085	X	660	-0-	-425	-0-	653	2	7	9	N	6					245
02	812	N	653	-0-	-159	-0-	653	2			N	-0-					245
03	868	N	431	-0-	-437	-0-	428	2	3	9	N	3					248
04	840	N	526	-0-	-314	-0-	526	2			N	-0-					248

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-