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

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

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

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

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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70					N	54	54	8			-0-
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-

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - 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

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

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

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

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

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					200
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	10					210
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					210
01	4712 X	4325	-0-	-387	-0-	4311	2	14	9	N	13					223
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

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

10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					235
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					250
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8487	2	374	9	N	340	364	1			226
02	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6241	2	169	9	N	154					380
*03	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6517	2	440	9	N	400	332	1	2	8	446

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	465 #	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	420 #	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*03	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	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

10	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	341	-0-	-23	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

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

10	1333 #	1068	-0-	-265	-0-	1054	2	14	9	N	13					145
11	1290 #	888	-0-	-402	-0-	877	2	11	9	N	10					155
12	1333 #	755	-0-	-578	-0-	747	2	8	9	N	7					162
01	1333 #	961	-0-	-372	-0-	953	2	8	9	N	7					169
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279 N	207	-0-	-72 B	-0-	182	3	25	9	N	23					202
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	229	3	10	9	N	9					211
12	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	218	3	34	9	N	31	167	1			75
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	222	3	43	9	N	39					114
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

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

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

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

10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					42
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					42
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					42
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					42
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					42
*03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					69
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					69
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					69
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					69
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					69
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					13
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					13
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					13
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					13
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					13
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					119
11	540	#	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					119
12	527	#	212	-0-	-315	-0-	212	3			N	-0-					119
01	527	#	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					119
02	476	#	190	-0-	-286	-0-	190	3			N	-0-					119
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					40
11	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					138
12	558	#	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					138
01	558	#	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					138
02	504	#	296	-0-	-208	-0-	296	3			N	-0-					138
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	315	-0-	-615	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	960	#	700	-0-	-260	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	523	-0-	-500	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	699	-0-	-324	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	924	#	672	-0-	-252	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					80
11	480	#	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					80
12	558	#	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					80
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					80
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					80
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					80

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
10	310	#	97	-0-	-213	-0-	82	1	15	9	N	14					107
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					107
12	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					107
01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					107
02	280	#	147	-0-	-133	-0-	147	3			N	-0-					107
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					232
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					257
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	177	1			101
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	70					162
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	77					239
12	341	#	218	-0-	-123	-0-	146	3	72	9	N	65	182	1			122
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	237	3	79	9	N	72					194
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	980	#	839	-0-	-141	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*03	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

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
10	3337	R	3337	-0-	-0-	-0-	3312	3	25	9	Y	23					127
11	3094	R	3094	-0-	-0-	-0-	3063	3	31	9	Y	28					155
12	2649	R	2649	-0-	-0-	-0-	2630	3	19	9	Y	17					172
01	2759	#	2131	-0-	-628	-0-	2105	3	26	9	Y	24					196
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

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
10	4309	#	1308	-0-	-3001	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	4170	#	849	-0-	-3321	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	4309	#	2890	-0-	-1419	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	3751	#	2546	-0-	-1205	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	3388	#	2117	-0-	-1271	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03	2883	#	2154	-0-	-729	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109

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

10	651	#	615	-0-	-36	-0-	605	2	10	9	N	9					81
11	630	#	575	-0-	-55	-0-	562	2	13	9	N	12					93
12	651	#	573	-0-	-78	-0-	563	2	10	9	N	9					102
01	620	#	595	-0-	-25	-0-	585	2	10	9	N	9					111
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

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

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

10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

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

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

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

10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

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

10	2418	#	1392	-0-	-1026	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1710	#	1343	-0-	-367	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	1767	#	1394	-0-	-373	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1457	#	1279	-0-	-178	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1316	#	1213	-0-	-103	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1395	#	1371	-0-	-24	-0-	1371	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

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

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

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

10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1363	-0-	-647	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	2148	-0-	-177	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	2340	-0-	-47	-0-	2340	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	144	-0-	-321	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	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	1338	-0-	-119	-0-	1338	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
*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-

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

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-
*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-

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

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
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-

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

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
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					17
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					17
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-					17
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					17
*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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	88	1	788	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	794	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	874	-0-	-180	-0-	97	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	85	1	761	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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

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

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

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

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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
*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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
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-

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

10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	29	194	1			107
							32	9									
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	93					200
							102	9									
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	4	1	32	3	N	22					222
							24	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	27	171	1			78
							30	9									
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									

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

10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	151	1	1350	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	150	1	1408	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	165	1	1321	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*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			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	N	1					10
							1	9									
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	N	-0-					10
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	31	1	249	3	N	-0-					10
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	N	-0-					10
*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-					8

LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	82	1	736	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	76	1	717	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	791	-0-	-325	-0-	88	1	701	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		53	-0-	53	5486	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10		48	-0-	48	5534	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		43	-0-	43	5577	5	1	38	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		42	-0-	42	5619	4	1	38	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 5065 RRCID -> 246387 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-

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
10	284022	X	183742	-0-	-100280	-0-	182559	2	1183	4	Y	-0-					-0-
11	274860	X	166214	-0-	-108646	-0-	161928	2	4286	4	Y	-0-					-0-
12	261144	X	166131	-0-	-95013	-0-	165508	2	623	4	Y	-0-					-0-
01	214489	X	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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					23
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					23
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					23
01	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
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

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
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					43
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					43
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	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

10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	480 N	30	-0-	-450	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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

10	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

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

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	931	-0-	931	931	931	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	1029	-0-	1029	1960	1029	3			Y	-0-					-0-

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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
11	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			105
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

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

10	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	1	N	-0-			199
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	24			223
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	11			234
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

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

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

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

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	1302 X	665	-0-	-637	-0-	665 2		N	-0-			-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	2147 3		N	-0-			131
11	2100 N	2072	-0-	-28	-0-	2032 3	40 9	N	36			167
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-			167
01	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088 3		N	-0-			167
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-			N	4			171
03	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039 3		N	-0-			171

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
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-

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
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			81
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-			81
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-			81
01	1023 N	542	-0-	-481	-0-	542 3		N	-0-			81
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			N	6			87
03	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428 3		N	-0-			87

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
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 3	19 9	Y	17			138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			156
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	157 1		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	P&A COND	-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
*04	3330 X	1376	-0-	-1954	-0-	1376	2		N	-0-			38
*05	3472 X	2563	-0-	-909	-0-	2563	2		N	-0-			38
*06	3360 X	2101	-0-	-1259	-0-	2101	2		N	-0-			38
*07	3472 X	2171	-0-	-1301	-0-	2171	2		N	-0-			38
*08	2108 X	1938	-0-	-170	-0-	1938	2		N	-0-			38
*09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			38
*10	1736 X	1448	-0-	-288	-0-	1448	2		N	-0-			38
*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

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					74
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					74
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					74
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					74
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					74
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					74
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					74
*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

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
*04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3705	2	321	9	N	292	190	1			222
*05	4092	X	3440	-0-	-652	-0-	3185	2	255	9	N	232	185	1			269
*06	3960	X	3345	-0-	-615	-0-	3132	2	213	9	N	194	374	1			89
*07	4092	X	3538	-0-	-554	-0-	3254	2	284	9	N	258	187	1			160
*08	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	3130	2	278	9	N	253	191	1			222
*09	3990	X	3249	-0-	-741	-0-	2971	2	278	9	N	253	187	1			288
*10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3203	2	276	9	N	251	381	1			158
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*01	0	N	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1290	X	730	-0-	-560	-0-	698	2	32	9	N	29					188
*05	1023	N	311	-0-	-712	-0-	267	2	44	9	N	40					228
*06	480	N	478	-0-	-2	-0-	356	2	122	9	N	111	190	1			149
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	384	2	39	9	N	35					184
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	2	6	9	N	5					189
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5					194
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					194
*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

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4230	X	3450	-0-	-780	-0-	3190	2	260	9	N	236					273
*05	4371	X	3306	-0-	-1065	-0-	3176	2	130	9	N	118	169	1			222
*06	4230	X	2896	-0-	-1334	-0-	2505	2	391	9	N	355	358	1			219
*07	4123	X	2933	-0-	-1190	-0-	2615	2	318	9	N	289	375	1			133
*08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3507	2	193	9	N	175	189	1			119
*09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3589	2	228	9	N	207	180	1			146
*10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3192	2	193	9	N	175	188	1			133
*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

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

*04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					117
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
*06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					117
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*01	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

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

10	899	N	557	-0-	-342	-0-	523	2	34	9	N	31					99
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	610	2	58	9	N	53					152
12	930	N	236	-0-	-694	-0-	203	2	33	9	N	30					182
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	286	2	163	9	N	148	190	1			140
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

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

10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	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

10	38099	X	36125	-0-	-1974	-0-	34831	2	1294	9	Y	1176	1470	0			223
11	37138	X	37138	-0-	-0-	-0-	35810	2	1328	9	Y	1207	1103	0			327
12	38099	X	36851	-0-	-1248	-0-	35503	2	1348	9	Y	1225	1307	0			245
01	37913	X	35888	-0-	-2025	-0-	34656	2	1232	9	Y	1120	721	0			644
02	32648	X	32249	-0-	-399	-0-	31432	2	817	9	Y	743	1056	1			331
*03	36628	X	36628	-0-	-0-	-0-	35382	2	1246	9	Y	1133	1077	1			576

ARAPAHO (STRAWN) //CONT.// 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
10	55676 X	48835	-0-	-6841	-0-	47255	2	1580	9	Y	1436	361	0	1117	1	338
11	53880 X	52442	-0-	-1438	-0-	50835	2	1607	9	Y	1461	192	0	1125	1	482
12	55676 X	55058	-0-	-618	-0-	53289	2	1769	9	Y	1608	577	0	955	1	558
01	51801 X	42258	-0-	-9543	-0-	40917	2	1341	9	Y	1219	185	0	959	1	633
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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	3	6	9	Y	5	7	1			2
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	9	Y	1					3
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	Y	2					5
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	9	Y	4	7	1			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2440	3	22	9	Y	20	34	1			8
11	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2184	3	10	9	Y	9					17
12	2294	X	2277	-0-	-17	-0-	2268	3	9	9	Y	8					25
01	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	2211	3	25	9	Y	23	36	1			12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	671	3	63	9	Y	57	101	1			23
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	601	3	31	9	Y	28					51
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	624	3	28	9	Y	25					76
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	608	3	75	9	Y	68	108	1			36
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	123	3	59	9	Y	54	97	1			22
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	110	3	30	9	Y	27					49
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	114	3	28	9	Y	25					74
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	111	3	72	9	Y	65	104	1			35
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

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
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1046	3	41	9	Y	37	67	1			15
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	936	3	21	9	Y	19					34
12	992	X	991	-0-	-1	-0-	972	3	19	9	Y	17					51
01	1085	X	998	-0-	-87	-0-	948	3	50	9	Y	45	72	1			24
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					29
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					29
12	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					29
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					29
02	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					29
*03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	465	N	50	-0-	-415	-0-	32	3	18	9	Y	16					45
11	450	N	201	-0-	-249	-0-	190	3	11	9	Y	10					55
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1018	3	25	9	Y	23	24	1			54
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12	25	1			41
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

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

10	1333	X	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					153
11	1290	X	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					153
12	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					153
01	1333	X	1225	-0-	-108	-0-	1225	3			N	-0-					153
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	1126	3			N	-0-					153
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	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

10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	700	#	679	-0-	-21	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	775	#	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-

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

10	2781	R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					135
11	2580	#	2514	-0-	-66	-0-	2514	2			N	-0-					135
12	2666	#	2403	-0-	-263	-0-	2403	2			N	-0-					135
01	2790	#	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-					135
02	2520	#	2273	-0-	-247	-0-	2273	2			N	-0-					135
03	2790	#	2487	-0-	-303	-0-	2487	2			N	-0-					135

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

10	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	N	15					118
11	1470	#	1082	-0-	-388	-0-	1071	3	11	9	N	10					128
12	1922	#	834	-0-	-1088	-0-	828	3	6	9	N	5					133
01	1922	#	838	-0-	-1084	-0-	832	3	6	9	N	5					138
02	1736	#	392	-0-	-1344	-0-	392	3			N	-0-					138
03	1395	#	232	-0-	-1163	-0-	232	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	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

10	2449 X	2099	-0-	-350	-0-	2099	3	N	-0-			29
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	N	-0-			29
12	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	2239	3	N	-0-			29
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	N	-0-			29
02	2436 N	1941	-0-	-495	-0-	1941	3	N	-0-			29
03	2232 N	1984	-0-	-248	-0-	1984	3	N	-0-			29

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

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

10	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3	N	-0-			49
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	3	3	8	49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2 9	N	2	2 8	49
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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND

COG OPERATING LLC 166150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					262
11	810	N	710	-0-	-100	-0-	700	3	10	9	N	9	181	1			90
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					90
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					90
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					90
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					90

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

10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1510	3	162	9	N	147	174	1			239
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1444	3	163	9	N	148	168	1			219
12	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1048	3	150	9	N	136	156	1			199
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1273	3	151	9	N	137					336
*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

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554

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

10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3754	3	156	9	N	142					385
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3625	3	100	9	N	91	358	1			118
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3166	3	112	9	N	102					220
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4068	3	226	9	N	205	185	1			240
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

MURCHISON OIL & GAS INC 593920

GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3					81
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	N	5					86
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2409	2	15	9	N	14					100
01	2511	N	2136	-0-	-375	-0-	2111	2	25	9	N	23					123
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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

10	2976	X	465	-0-	-2511	-0-	465	2			N	-0-					30
11	2880	X	2154	-0-	-726	-0-	2154	2			N	-0-					30
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					30
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4293	2	4	9	N	4					34
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-			159
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-			159
12	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-			159
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	405	2	19	9	N	17			176
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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	45	1	2537	3	Y	56	55	0			7
						62	9									
11	2700 X	2375	-0-	-325	-0-	42	1	2275	3	Y	53	56	0			4
						58	9									
12	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	45	1	2375	3	Y	57	54	0			7
						63	9									
01	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	45	1	2132	3	Y	58	57	0			8
						64	9									
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									

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

10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-			99
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-			99
12	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4585	3	14	9	N	13			112
01	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4428	3	35	9	N	32			144
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	N	246					565
							128	4	271	9							
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					565
12	248	N	92	-0-	-156	-0-	1	1	29	2	N	-0-	361	1			204
							62	4									
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					204
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							

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
03	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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	67	2	64	9	N	58					230
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	123	2	30	9	N	27					257
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	66	2	48	9	N	44	193	1			108
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	64	2	87	9	N	79					187
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

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

10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3100 N	2548	-0-	-552	2334	2548	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	2459	-0-	-541	1793	2459	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2543	-0-	-557	1236	2543	3			Y	-0-					-0-
01	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-

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

10	10230 X	8764	-0-	-1466	-0-	8764	2			N	-0-					46
11	9900 X	8164	-0-	-1736	-0-	8164	2			N	-0-					46
12	10230 X	8953	-0-	-1277	-0-	8953	2			N	-0-					46
01	8990 X	8819	-0-	-171	-0-	8819	2			N	-0-					46
02	7924 X	6627	-0-	-1297	-0-	6627	2			N	-0-					46
*03	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					46

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3			N	-0-					-0-
11	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	3			N	-0-					-0-
12	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	3			N	-0-					-0-
01	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	3			N	-0-					-0-
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

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

10	4743	X	1183	-0-	-3560	-0-	1183	2			Y	-0-					243
11	3600	X	1115	-0-	-2485	-0-	1115	2			Y	-0-					243
12	1798	X	1153	-0-	-645	-0-	1153	2			Y	-0-					243
01	1488	X	894	-0-	-594	-0-	894	2			Y	-0-					243
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

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

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

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

10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
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

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

10	6944	X	3807	-0-	-3137	-0-	3805	3	2	9	N	2					122
11	6720	X	1201	-0-	-5519	-0-	1201	3			N	-0-					122
12	6913	X	161	-0-	-6752	-0-	161	3			N	-0-					122
01	3844	X	916	-0-	-2928	-0-	916	3			N	-0-					122
02	3444	X	880	-0-	-2564	-0-	880	3			N	-0-					122
03	3813	X	701	-0-	-3112	-0-	701	3			N	-0-					122

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

*10	682	X	333	-0-	-349	-0-	333	3			N	-0-	3	6			220
11	540	X	337	-0-	-203	-0-	337	3			N	-0-					220
12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					220
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					220
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					220
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					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
*08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-	2	6			111
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3			N	-0-					111
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					111
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					111
12	1085	N	759	-0-	-326	-0-	759	3			N	-0-					111
01	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	3			N	-0-					111
02	1036	N	606	-0-	-430	-0-	606	3			N	-0-					111
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					111

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

10	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	4298	3	1	4	Y	-0-	5	1			-0-
11	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	3725	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	4020	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3504	-0-	-805	-0-	3502	3	2	4	Y	-0-					-0-
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-

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

*05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					115
*06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					115
*07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					115
*08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					115
*09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					115
*10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					115
*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

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

10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8055	3	3	9	N	3					29
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6926	3	1	9	N	1					30
12	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	3			N	-0-					30
01	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14761	3	1	9	N	1					31
02	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	3			N	-0-					31
*03	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16570	3			N	-0-					31

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

10	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	3			N	-0-					220
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038 #	1869	-0-	-1169	-0-	1861	3	8	9	N	7					213
11	3110 R	3110	-0-	-0-	-0-	3091	3	19	9	N	17					230
12	2976 #	2919	-0-	-57	-0-	2897	3	22	9	N	20	170	1			80
01	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2853	3	31	9	N	28					108
02	2912 #	2534	-0-	-378	-0-	2534	3			N	-0-					108
03	3224 #	2759	-0-	-465	-0-	2729	3	30	9	N	27					135

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

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

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

10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					45
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					45
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					45
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	6					51
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					51

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

10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					62
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					62
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					62
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					62
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					66
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					66

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

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					43
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					43
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	3					46
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					46

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

10	DLQ G-10		171	-0-	171	435	171	3			Y	-0-					140
11	DLQ G-10		601	-0-	601	1036	601	3			Y	-0-					140
12	1572	N	536	-0-	-1036	-0-	536	3			Y	-0-					140
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					140
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

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

10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					195
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					195
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					195
01	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	3			N	-0-					195
02	476	N	309	-0-	-167	-0-	309	3			N	-0-					195
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	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

10	248	X	124	-0-	-124	-0-	24	1	100	3	N	-0-					-0-
11	180	X	136	-0-	-44	-0-	17	1	119	3	N	-0-					-0-
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	-0-					-0-
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	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
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	2					3
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					5
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6	5	1			6
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

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
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2					3
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					5
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	6	1			1
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

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
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	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
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

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

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

10	558	X	27	-0-	-531	-0-	5	2	22	9	Y	20					40
11	450	X	309	-0-	-141	-0-	210	2	99	9	Y	90	100	1			30
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	623	2	28	9	Y	25					55
01	279	X	95	-0-	-184	-0-	49	2	46	9	Y	42	77	1			20
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

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

10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	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

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	3	40	9	Y	36	27	1			43
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	43	1			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	34	1			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	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

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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	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

10	279 #	240	-0-	-39	-0-	16	2	224	9	N	204					362
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	28	2	263	9	N	239	355	1			246
12	279 #	268	-0-	-11	-0-	42	2	226	9	N	205	178	1			273
01	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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19228 X	6294	-0-	-12934	-0-	6272	3	22	9	Y	20	33	1			21
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	8	1	5024	3	Y	25	37	1			9
						28	9									
12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1	1	5344	3	Y	15					24
						17	9									
01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	9	1	5411	3	Y	38	41	1			21
						42	9									
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

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

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

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

10	5797 X	5362	-0-	-435	-0-	5362	2			Y	-0-					38
11	5340 X	5071	-0-	-269	-0-	5071	2			Y	-0-					38
12	5518 X	5249	-0-	-269	-0-	5249	2			Y	-0-					38
01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5530	2	2	9	Y	2	23	1			17
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

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

10	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			Y	-0-					45
11	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			Y	-0-					45
12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					45
01	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8508	2	3	9	Y	3	27	1			21
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

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

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

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

10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	985	-0-	-441	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	1426 N	817	-0-	-609	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
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-

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

10	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1159	-0-	-281	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	979	-0-	-509	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	903	-0-	-189	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	23870 X	22204	-0-	-1666	-0-	22200	3	4	4	Y	-0-					-0-
11	22530 X	19916	-0-	-2614	-0-	19911	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	23281 X	21832	-0-	-1449	-0-	21828	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	23281 X	21431	-0-	-1850	-0-	21389	3	7	4	Y	32	20	1			12
						35	9									
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									

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284 X	4469	-0-	-6815	-0-	4440	3	1	4	Y	25	39	1			8
						28	9									
11	10200 X	6719	-0-	-3481	-0-	6717	3	2	4	Y	-0-	8	1			-0-
12	10540 X	5280	-0-	-5260	-0-	5279	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	8990 X	5021	-0-	-3969	-0-	5019	3	2	4	Y	-0-					-0-
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-

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

10	29481 X	27404	-0-	-2077	-0-	27404	2			Y	-0-					-0-
11	29114 X	29114	-0-	-0-	-0-	29114	2			Y	-0-					-0-
12	29745 X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2			Y	-0-					-0-
01	30024 X	30024	-0-	-0-	-0-	30024	2			Y	-0-					-0-
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-

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

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					4
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					4
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					4
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

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

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

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

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

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

10	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	12343	3	13	9	Y	12					249
11	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9562	3	11	9	Y	10	173	1			86
12	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10447	3	21	9	Y	19					105
01	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11356	3	29	9	Y	26					131
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	22300	-0-	22300	66998	22272	3	4	4	Y	22	20	1			7
						24	9									
11	87703 X	20705	-0-	-66998	-0-	20699	3	6	4	Y	-0-	7	1			-0-
12	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	21583	3	4	4	Y	8	4	1			4
						9	9									
01	22723 X	20453	-0-	-2270	-0-	20218	3	8	4	Y	206	133	1			77
						227	9									
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									

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					110
11	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					110
12	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					110
01	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8121	3	11	9	N	10					120
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					120
*03	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55716	X	17766	-0-	-37950	-0-	61	1	17683	3	Y	20	33	1			21
							22	9									
11	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	18872	3	28	9	Y	25	37	1			9
12	19003	X	17176	-0-	-1827	-0-	35	1	17124	3	Y	15					24
							17	9									
01	19003	X	15861	-0-	-3142	-0-	15819	3	42	9	Y	38	41	1			21
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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	5301	X	3772	-0-	-1529	-0-	3772	2			N	-0-					191
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					191
12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					191
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					191
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					191
03	4464	X	3677	-0-	-787	-0-	3677	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

10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					60
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					60
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					60
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					60
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

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

10	4371	X	3683	-0-	-688	-0-	3683	2			Y	-0-					180
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-					180
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					180
01	4371	X	3932	-0-	-439	-0-	3921	2	11	9	Y	10	108	1			82
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

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
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5916	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5286	-0-	-354	-0-	5285	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4069	-0-	-1759	-0-	4060	3	1	4	Y	7	4	1			3
							8	9									
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6117	3	4	4	Y	-0-	3	1			-0-
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-

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

10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
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-

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

10	22878	X	20587	-0-	-2291	-0-	20401	2	186	9	N	169	188	1			95
11	22140	X	12111	-0-	-10029	-0-	11965	2	146	9	N	133					228
12	22320	X	16053	-0-	-6267	-0-	15866	2	187	9	N	170	198	1			200
01	22320	X	15204	-0-	-7116	-0-	15036	2	168	9	N	153	182	1			171
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

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

10	18755	X	16682	-0-	-2073	-0-	16668	3	3	4	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	16260	X	8582	-0-	-7678	-0-	8563	3	4	4	Y	14	12	1			5
							15	9									
12	16120	X	7311	-0-	-8809	-0-	7308	3	1	4	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	16678	X	9688	-0-	-6990	-0-	9681	3	7	4	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

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

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	20114	3	3	4	Y	-0-	11	1			-0-
11	19380 X	9988	-0-	-9392	-0-	9979	3	3	4	Y	5	3	1			2
						6	9									
12	17887 X	16390	-0-	-1497	-0-	16375	3	2	4	Y	12	8	1			6
						13	9									
01	20026 X	13542	-0-	-6484	-0-	13528	3	8	4	Y	5	9	1			2
						6	9									
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-

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

10	25761 X	24245	-0-	-1516	-0-	24138	2	107	9	Y	97	183	1			31
11	24930 X	23719	-0-	-1211	-0-	23719	2			Y	-0-					31
12	25761 X	24605	-0-	-1156	-0-	24605	2			Y	-0-					31
01	25761 X	24943	-0-	-818	-0-	24501	2	442	9	Y	402					433
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

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

10	4805 X	4679	-0-	-126	-0-	4679	2			Y	-0-					157
11	4650 X	3623	-0-	-1027	-0-	3623	2			Y	-0-					157
12	4805 X	3510	-0-	-1295	-0-	3510	2			Y	-0-					157
*01	4805 X	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

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

*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					75
*05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					75
*06	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					75
*07	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					75
*08	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					75
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	N	4					79
*10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					79
*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

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

10	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	620	1	9677	3	N	117					220
						129	9									
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	600	1	6316	3	N	43	185	1			78
						47	9									
12	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	620	1	5786	3	N	44					122
						48	9									
01	7657 X	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									

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
10	3038	X	1741	-0-	-1297	-0-	1741	3			Y	-0-					112
11	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	3			Y	-0-					112
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					112
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					112
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					112
03	3162	X	2216	-0-	-946	-0-	2216	3			Y	-0-					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
10	15429	X	5285	-0-	-10144	-0-	5263	3	22	9	Y	20	33	1			21
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4	1	4756	3	Y	25	37	1			9
							28	9									
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1	1	4912	3	Y	15					24
							17	9									
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4674	3	42	9	Y	38	41	1			21
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

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
10	10892	X	3947	-0-	-6945	-0-	3908	3	39	9	Y	35	65	1			38
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	8	1	5083	3	Y	24	53	1			9
							26	9									
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1	1	5407	3	Y	15					24
							17	9									
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	9	1	5561	3	Y	38	41	1			21
							42	9									
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

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
10	700	N	335	-0-	-365	211	37	1	298	3	Y	-0-					25
11	599	N	388	-0-	-211	-0-	42	1	346	3	Y	-0-					25
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					25
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	324	3	Y	-0-					25
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

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
10	24640	X	6507	-0-	-18133	-0-	26	1	6459	3	Y	20	33	1			21
							22	9									
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	65	1	5308	3	Y	25	37	1			9
							28	9									
12	11005	X	4647	-0-	-6358	-0-	52	1	4578	3	Y	15					24
							17	9									
01	11005	X	4958	-0-	-6047	-0-	69	1	4887	3	Y	2	25	1			1
							2	9									
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-

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

10	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	11164	2	50	9	N	45					162
11	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10472	2	51	9	N	46					208
12	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11160	2	62	9	N	56	191	1			73
01	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10678	2	62	9	N	56					129
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

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

10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					64
11	6150 X	5984	-0-	-166	-0-	5984	3			N	-0-					64
12	5053 X	3722	-0-	-1331	-0-	3722	3			N	-0-					64
01	7192 X	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

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

10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	Y	15	9	1			6
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-

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

10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					23
11	3000 N	3241	-0-	241	241	3241	3			Y	-0-	16	1			7
12	3100 N	3091	-0-	-9	232	3091	3			Y	-0-					7
01	3100 N	3452	-0-	352	584	3452	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3650	3066	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3650					Y	-0-					7

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

10	3100 N	3917	-0-	817	817	3916	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	3000 N	4787	-0-	1787	2604	4786	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	3100 N	5005	-0-	1905	4509	5004	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	9774 X	5265	-0-	-4509	-0-	5230	3	2	4	Y	30	19	1			11
						33	9									
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-

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
10	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	28880	3	4	4	Y	28	59	1			9
						31	9									
11	29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	29276	3	8	4	Y	76	57	1			28
						84	9									
12	27881 X	27881	-0-	-0-	-0-	27638	3	5	4	Y	216	141	1			103
						238	9									
01	24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	24928	3	6	4	Y	50	134	1			19
						55	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15101	3	2	4	Y	33	68	1			11
						36	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15841 X	14465	-0-	-1376	-0-	14463	3	2	4	Y	-0-					-0-
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									

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
10	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12766	3	3	4	Y	131	146	1			42
						144	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6406	3	1	4	Y	19	17	1			6
							21	9									
11	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	5664	3	2	4	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	6107	X	3567	-0-	-2540	-0-	3566	3	1	4	Y	-0-	6	1			-0-
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6798	3	4	4	Y	13	8	1			5
							14	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	11134	-0-	-584	-0-	11115	3	2	4	Y	15	21	1			5
							17	9									
11	10800	X	10370	-0-	-430	-0-	10341	3	3	4	Y	24	20	1			9
							26	9									
12	11222	X	10694	-0-	-528	-0-	10692	3	2	4	Y	-0-	9	1			-0-
01	11222	X	10444	-0-	-778	-0-	10440	3	4	4	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8740	3	2	4	Y	21	20	1			7
							23	9									
11	8160	X	7084	-0-	-1076	-0-	7082	3	2	4	Y	-0-	7	1			-0-
12	8432	X	7755	-0-	-677	-0-	7753	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	8773	X	7808	-0-	-965	-0-	7804	3	4	4	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	9527	-0-	-734	-0-	9476	3	1	4	Y	45	61	1			15
							50	9									
11	9570	X	9074	-0-	-496	-0-	9072	3	2	4	Y	-0-	15	1			-0-
12	9920	X	9212	-0-	-708	-0-	9127	3	2	4	Y	75	39	1			36
							83	9									
01	9920	X	8879	-0-	-1041	-0-	8779	3	4	4	Y	87	90	1			33
							96	9									
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									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	4987	-0-	-314	-0-	4965	3	22	9	N	20					266
11	4890 X	4190	-0-	-700	-0-	4167	3	23	9	N	21					287
12	4836 X	4534	-0-	-302	-0-	4519	3	15	9	N	14					301
01	4991 X	4688	-0-	-303	-0-	4653	3	35	9	N	32	190	1			143
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

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

10	12927 X	10829	-0-	-2098	-0-	10742	3	2	4	Y	77	93	1			25
						85	9									
11	12510 X	10980	-0-	-1530	-0-	10978	3	2	4	Y	-0-	25	1			-0-
12	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13002	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	12245 X	11763	-0-	-482	-0-	11753	3	7	4	Y	3	2	1			1
						3	9									
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									

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

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

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

10	14570 X	12436	-0-	-2134	-0-	12375	3	3	4	Y	53	50	1			17
						58	9									
11	14100 X	12998	-0-	-1102	-0-	12950	3	3	4	Y	41	43	1			15
						45	9									
12	14570 X	12811	-0-	-1759	-0-	12808	3	3	4	Y	-0-	15	1			-0-
01	13640 X	12871	-0-	-769	-0-	12851	3	6	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
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									

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

10	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	2192	3	31	9	Y	28	41	1			9
11	2130 X	2018	-0-	-112	-0-	2017	3	1	4	Y	-0-	9	1			-0-
12	2201 X	1615	-0-	-586	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
01	2232 X	1720	-0-	-512	-0-	1719	3	1	4	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	7710 X	6347	-0-	-1363	-0-	6338	3	2	4	Y	6	4	1			2
						7	9									
12	8618 X	5537	-0-	-3081	-0-	5529	3	1	4	Y	6	5	1			3
						7	9									
01	8618 X	6054	-0-	-2564	-0-	6052	3	2	4	Y	-0-	3	1			-0-
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									

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

10	11501 X	9697	-0-	-1804	-0-	9695	3	2	4	Y	-0-	5	1			-0-
11	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11220	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	11377 X	10868	-0-	-509	-0-	10863	3	3	4	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	10540 X	10277	-0-	-263	-0-	10249	3	7	4	Y	19	13	1			7
						21	9									
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-

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

10	20305 X	19510	-0-	-795	-0-	19486	3	4	4	Y	18	34	1			6
						20	9									
11	20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	20237	3	5	4	Y	5	9	1			2
						6	9									
12	20305 X	19662	-0-	-643	-0-	19658	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-
01	19995 X	18661	-0-	-1334	-0-	18582	3	9	4	Y	64	40	1			24
						70	9									
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									

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

10	12307 X	10771	-0-	-1536	-0-	10723	3	3	4	Y	41	28	1			13
						45	9									
11	11910 X	9866	-0-	-2044	-0-	9818	3	3	4	Y	41	39	1			15
						45	9									
12	12307 X	10102	-0-	-2205	-0-	10100	3	2	4	Y	-0-	15	1			-0-
01	11625 X	9137	-0-	-2488	-0-	9132	3	5	4	Y	-0-					-0-
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									

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

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

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

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

10	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	20296	2	43	9	Y	39					130
11	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	15738	2	51	9	Y	46					176
12	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	14824	2	44	9	Y	40					216
01	13795 X	227	-0-	-13568	-0-	223	2	4	9	Y	4	4	5			216
*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

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

10	1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1715	2	153	9	N	139	117	1			26
11	1380 #	895	-0-	-485	-0-	777	2	118	9	N	107	116	1			17
12	1426 #	1116	-0-	-310	-0-	986	2	130	9	N	118	112	1			23
01	1426 #	557	-0-	-869	-0-	500	2	57	9	N	52	67	1			8
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

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

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2017

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3		N	-0-			-0-
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3		N	-0-			-0-
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3		N	-0-			-0-
01	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	3		N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-

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

10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
*03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	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

10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	3		N	-0-			-0-
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3		N	-0-			-0-
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	3		N	-0-			-0-

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

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

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

10	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1250	-0-	-300	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1083	-0-	-289	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
*03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4774 #	3889	-0-	-885	-0-	3853	3	36	9	Y	33	38	0			2
11	4620 #	2401	-0-	-2219	-0-	2358	3	43	9	Y	39	39	0			2
12	4774 #	4045	-0-	-729	-0-	4017	3	28	9	Y	25	26	0			1
01	4198 R	4198	-0-	-0-	-0-	4186	3	12	9	Y	11	11	0			1
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

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

10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2341	3	65	9	Y	59	65	0			6
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1874	3	34	9	Y	31	34	0			3
12	2480	N	1757	-0-	-723	-0-	1723	3	34	9	Y	31	28	0			6
01	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	2029	3	75	9	Y	68	60	0			14
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									

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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	791	3	198	9	Y	180	178	0			18
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	936	3	94	9	Y	85	95	0			8
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	983	3	73	9	Y	66	62	0			12
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	803	3	91	9	Y	83	78	0			17
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									

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
10	18228	X	17967	-0-	-261	-0-	17964	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16969	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17545	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	17360	X	16102	-0-	-1258	-0-	16100	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

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
10	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6870	3	34	9	Y	31	30	0			2
11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7288	3	42	9	Y	38	38	0			2
12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7524	3	110	9	Y	100	96	0			6
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7900	3	47	9	Y	43	47	0			2
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

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
10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9749	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	8850	X	7788	-0-	-1062	-0-	7771	3	17	9	Y	15	14	0			1
12	9703	X	6793	-0-	-2910	-0-	6772	3	21	9	Y	19	19	0			1
01	9765	X	8923	-0-	-842	-0-	8908	3	15	9	Y	14	14	0			1
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

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
10	20119	X	19018	-0-	-1101	-0-	18985	3	33	9	Y	30	30	0			2
11	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	19154	3	15	9	Y	14	15	0			1
12	19499	X	18257	-0-	-1242	-0-	18235	3	22	9	Y	20	20	0			1
01	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	21977	3	63	9	Y	57	55	0			3
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

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

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

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

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

10	14694	X	13481	-0-	-1213	-0-	13406	3	75	9	Y	68	68	0			4
11	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13054	3	59	9	Y	54	55	0			3
12	13361	X	13067	-0-	-294	-0-	12989	3	78	9	Y	71	70	0			4
01	13361	X	12440	-0-	-921	-0-	12371	3	69	9	Y	63	64	0			3
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

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

10	39959	X	37819	-0-	-2140	-0-	37815	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	40210	X	40210	-0-	-0-	-0-	40186	3	24	9	Y	22	21	0			1
12	44314	X	44314	-0-	-0-	-0-	44300	3	14	9	Y	13	13	0			1
01	45344	X	45344	-0-	-0-	-0-	45341	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
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-

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

10	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4398	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4500	3	13	9	Y	12	11	0			1
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4765	3	11	9	Y	10	10	0			1
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4423	3	12	9	Y	11	11	0			1
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

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

10	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	4837	3	17	9	N	15	15	0			1
11	5220	X	4835	-0-	-385	-0-	4820	3	15	9	N	14	14	0			1
12	5332	X	4869	-0-	-463	-0-	4856	3	13	9	N	12	12	0			1
01	5332	X	4403	-0-	-929	-0-	4395	3	8	9	N	7	8	0			-0-
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

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

10	10850	X	10794	-0-	-56	-0-	10786	3	8	9	N	7	8	0			-0-
11	11010	X	10568	-0-	-442	-0-	10553	3	15	9	N	14	13	0			1
12	11377	X	10501	-0-	-876	-0-	10481	3	20	9	N	18	18	0			1
01	11377	X	10433	-0-	-944	-0-	10407	3	26	9	N	24	24	0			1
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

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

10	20336	X	17868	-0-	-2468	-0-	17865	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	19680	X	18553	-0-	-1127	-0-	18547	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	19136	3	53	9	N	48	45	0			3
01	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19080	3	92	9	N	84	83	0			4
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2885	3	12	9	N	11	11	0			1
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2804	3	7	9	N	6	7	0			-0-
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2804	3	12	9	N	11	10	0			1
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2751	3	11	9	N	10	10	0			1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3513	-0-	-486	-0-	3493	3	20	9	N	18	18	0			1
11	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	3410	3	12	9	N	11	11	0			1
12	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3756	3	39	9	N	35	34	0			2
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	3	31	9	N	28	29	0			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6570	-0-	-188	-0-	6511	3	59	9	N	54	54	0			3
11	6810	X	6350	-0-	-460	-0-	6315	3	35	9	N	32	33	0			2
12	7037	X	6474	-0-	-563	-0-	6435	3	39	9	N	35	35	0			2
01	7037	X	6513	-0-	-524	-0-	6495	3	18	9	N	16	17	0			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	3263	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	3019	3	54	9	N	49	46	0			3
12	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2751	3	17	9	N	15	17	0			1
01	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	2650	3	9	9	N	8	9	0			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34379	X	29838	-0-	-4541	-0-	29799	3	39	9	N	35	33	0			2
11	33270	X	33029	-0-	-241	-0-	32851	3	178	9	N	162	154	0			10
12	35221	X	35221	-0-	-0-	-0-	34975	3	246	9	N	224	221	0			13
01	34986	X	34986	-0-	-0-	-0-	34788	3	198	9	N	180	184	0			9
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

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

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

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
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1143	3	39	9	N	35	33	0			2
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1082	3	43	9	N	39	39	0			2
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1373	3	18	9	N	16	17	0			1
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1419	3	20	9	N	18	18	0			1
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

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

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
10	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10017	3	42	9	N	38	39	0			2
11	9210	X	8577	-0-	-633	-0-	8559	3	18	9	N	16	17	0			1
12	9703	X	2414	-0-	-7289	-0-	2407	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	9703	X	1219	-0-	-8484	-0-	1201	3	18	9	N	16	15	0			1
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-

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
10	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17282	3	14	9	N	13	13	0			1
11	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16496	3	55	9	N	50	48	0			3
12	16585	X	15992	-0-	-593	-0-	15896	3	96	9	N	87	85	0			5
01	16585	X	14897	-0-	-1688	-0-	14852	3	45	9	N	41	44	0			2
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

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
10	8649	X	7169	-0-	-1480	-0-	7143	3	26	9	N	24	24	0			1
11	8370	X	6786	-0-	-1584	-0-	6764	3	22	9	N	20	20	0			1
12	7347	X	7008	-0-	-339	-0-	6982	3	26	9	N	24	24	0			1
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7334	3	91	9	N	83	80	0			4
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

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
10	10447	X	7685	-0-	-2762	-0-	7682	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	10020	X	7361	-0-	-2659	-0-	7353	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	10230	X	7423	-0-	-2807	-0-	7401	3	22	9	N	20	19	0			1
01	8277	X	7315	-0-	-962	-0-	7292	3	23	9	N	21	21	0			1
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

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
10	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	10727	3	57	9	N	52	52	0			3
11	11070	X	10923	-0-	-147	-0-	10905	3	18	9	N	16	18	0			1
12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12053	3	36	9	N	33	32	0			2
01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12660	3	53	9	N	48	48	0			2
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

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
10	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3110	3	3	9	N	3	5	0			-0-
11	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3039	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3189	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	2831	3	2	9	N	2	2	0			-0-
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-

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
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7291	3	25	9	N	23	23	0			1
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6946	3	10	9	N	9	9	0			1
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7237	3	23	9	N	21	21	0			1
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7213	3	26	9	N	24	24	0			1
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25792	X	25281	-0-	-511	-0-	25239	3	42	9	N	38	38	0			2
11	25170	X	24335	-0-	-835	-0-	24295	3	40	9	N	36	36	0			2
12	26009	X	25043	-0-	-966	-0-	24989	3	54	9	N	49	48	0			3
01	26009	X	24093	-0-	-1916	-0-	24035	3	58	9	N	53	53	0			3
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

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

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

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

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

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

10	14880	X	14329	-0-	-551	-0-	14314	3	15	9	N	14	15	0			1
11	13920	X	13497	-0-	-423	-0-	13479	3	18	9	N	16	16	0			1
12	15066	X	13289	-0-	-1777	-0-	13222	3	67	9	N	61	59	0			3
01	15066	X	13044	-0-	-2022	-0-	12975	3	69	9	N	63	63	0			3
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

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

10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2941	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2735	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2942	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3561	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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

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

10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4392	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	3791	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	3018	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	4216	X	2861	-0-	-1355	-0-	2858	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*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

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

10	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10865	3	18	9	N	16	16	0			1
*11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10548	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11269	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12070	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*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			1

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

UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	266	3	34	9	Y	31	32	0			3
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	215	3	31	9	Y	28	28	0			3
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	Y	15	15	0			3
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	189	3	15	9	Y	14	14	0			3
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	34	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	31	3	9	9	Y	8	8	0			1
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	29	3	13	9	Y	12	11	0			2
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	932	3	75	9	Y	68	56	0			14
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									

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
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	139	3	11	9	Y	10	9	0			1
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	125	3	10	9	Y	9	8	0			2
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8	8	0			2
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-

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

10	124 N	102	-0-	-22	-0-	67	3	35	9	Y	32	36	0			3
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	61	3	34	9	Y	31	31	0			3
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	57	3	34	9	Y	31	28	0			6
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	48	3	31	9	Y	28	28	0			6
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									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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

10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	620 N	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	434 N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	532 N	220	-0-	-312	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

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

10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-

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

10	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

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

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					29
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					29
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					29
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					29
*02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					29
*03	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

10	186	N	160	-0-	-26	-0-	141	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

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

10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	34	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

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

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-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

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-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

10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*03	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

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					23
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					23
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					23
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					23
*02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			Y	-0-					23
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*03	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

10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1567	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1653	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1604	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

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

10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

10	372 #	161	-0-	-211	-0-	150	3	11	9	Y	10	8	0			3
11	360 #	146	-0-	-214	-0-	137	3	9	9	Y	8	7	0			4
12	372 #	58	-0-	-314	-0-	55	3	3	9	Y	3	6	0			1
01	341 #	41	-0-	-300	-0-	38	3	3	9	Y	3	3	0			1
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-

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

10	1829 #	1645	-0-	-184	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
11	1770 #	1636	-0-	-134	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	1674 #	1372	-0-	-302	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
01	1674 #	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
02	1540 #	1284	-0-	-256	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
03	1550 #	1287	-0-	-263	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-

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

10	2077 #	1414	-0-	-663	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	2010 #	1367	-0-	-643	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
12	2077 #	1176	-0-	-901	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
01	1829 #	956	-0-	-873	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
02	1484 #	876	-0-	-608	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	1364 #	1030	-0-	-334	-0-	1030	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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	104	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
10	775	N	488	-0-	-287	-0-	46	1	438	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	45	1	443	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	48	1	455	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	115	1	315	3	Y	7	8	0			-0-
							10	4	8	9							
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							

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
10	460		460	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
11	82		82	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	48	46	0			3
							1	4	53	9							
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	154	1	421	3	Y	66	66	0			3
							14	4	73	9							
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							

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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	5901452		18976	-0-	-5882476	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
11	0	W	5048	-0-	5048	5048	5048	2			N	-0-					-0-
12	153608		10379	-0-	-143229	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
01	19468	#	11908	-0-	-7560	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
02	17136	#	14943	-0-	-2193	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
03	18972	#	18721	-0-	-251	-0-	18721	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
10	DLQ G-10		18	-0-	18	40	18	3			Y	-0-					21
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9	-0-	9	20	9	3			Y	-0-					30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		576	-0-	576	1274	576	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2700					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2700					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
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					58
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					58
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
*03	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
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4946	3	2	9	Y	2					77
11	4980	X	4696	-0-	-284	-0-	4693	3	3	9	Y	3					80
12	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	4856	3			Y	-0-					80
01	4991	X	4431	-0-	-560	-0-	4425	3	6	9	Y	5					85
*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

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
10	7316 X	2361	-0-	-4955	-0-	2355	3	6	9	Y	5					5
11	5760 X	115	-0-	-5645	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1			5
12	5952 X	2930	-0-	-3022	-0-	2930	3			Y	-0-	3	1			2
*01	5952 X	686	-0-	-5266	-0-	686	3			Y	-0-					2
*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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	4929 X	794	-0-	-4135	-0-	790	3	4	9	Y	4	14	1			15
11	4320 X	118	-0-	-4202	-0-	110	3	8	9	Y	7	16	1			6
12	4464 X	53	-0-	-4411	-0-	45	3	8	9	Y	7	3	1			10
*01	4340 X	381	-0-	-3959	-0-	380	3	1	9	Y	1					11
*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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2480 X	2125	-0-	-355	-0-	2122	3	3	9	Y	3					63
11	2250 N	2020	-0-	-230	-0-	2018	3	2	9	Y	2					65
12	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2046	3	1	9	Y	1					66
01	2139 N	1627	-0-	-512	-0-	1623	3	4	9	Y	4					70
*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

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

10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					7
11	900 N	679	-0-	-221	-0-	679	3			Y	-0-					7
12	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			Y	-0-					7
01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			Y	-0-					7
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					7
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					7

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

10	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1456	3	7	9	Y	6	33	1			42
11	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1391	3	9	9	Y	8					50
12	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	984	3	17	9	Y	15	52	1			13
01	1457 N	615	-0-	-842	-0-	615	3			Y	-0-					13
*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

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
10	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1068	3	13	9	Y	12					26
11	1170	N	668	-0-	-502	-0-	664	3	4	9	Y	4	24	1			6
12	1147	N	470	-0-	-677	-0-	462	3	8	9	Y	7					13
01	1085	N	301	-0-	-784	-0-	300	3	1	9	Y	1					14
*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

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

10	3100	N	7492	-0-	4392	4392	7442	3	50	9	Y	45	16	1			57
11	11680	X	7288	-0-	-4392	-0-	7222	3	66	9	Y	60	60	1			57
12	8246	X	6910	-0-	-1336	-0-	6800	3	110	9	Y	100	28	1			129
*01	8246	X	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

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

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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1447	2	37	9	N	34	25	1			38
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17	9	N	15	24	1			29
12	1085 N	895	-0-	-190	-0-	869	2	26	9	N	24	28	1			25
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	N	11					36
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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

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

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

10	31093 X	29540	-0-	-1553	-0-	29540	2	N	-0-			7
11	30090 X	28122	-0-	-1968	-0-	28122	2	N	-0-			7
12	29884 X	29194	-0-	-690	-0-	29194	2	N	-0-			7
01	29760 X	26937	-0-	-2823	-0-	26937	2	N	-0-			7
02	26895 X	26895	-0-	-0-	-0-	26895	2	N	-0-			7
03	29543 X	28847	-0-	-696	-0-	28847	2	N	-0-			7

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2017 - P/A 10/24/17

EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2	N	-0-			-0-
12	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-

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

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	682	6551	-0-	5869	17441	6551	2		N	-0-			-0-
11	29527	6373	-0-	-23154	-0-	6373	2		N	-0-			-0-
12	12762	6722	-0-	-6040	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
01	11474	6078	-0-	-5396	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
02	10344	5480	-0-	-4864	-0-	5480	2		N	-0-			-0-
*03	11456	6069	-0-	-5387	-0-	6069	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	108	87	1	48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	155	98	1	105
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	107	1	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	14	1	8

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*04	5310	X	4305	-0-	-1005	-0-	4280	3	25	9	Y	23	33	1		29
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

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

*04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-				-0-
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

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

*04	990	X	895	-0-	-95	-0-	895	3			Y	-0-				-0-
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

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

*04	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			Y	-0-				-0-
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-

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

*04	5250	X	3555	-0-	-1695	-0-	3555	3			Y	-0-	93	1		19
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

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

*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1516	3	272	9	Y	247	197	1		111
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

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
*04	4620	X	3141	-0-	-1479	-0-	3016	3	125	9	Y	114	88	1			51
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2820	X	2058	-0-	-762	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6895	3	218	9	Y	198	150	1			89
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4524	3	21	9	Y	19	2	1			19
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-

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
*04	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13007	3	109	9	Y	99	88	1			44
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

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

*04	7230	X	6520	-0-	-710	-0-	6445	3	75	9	Y	68	56	1			79
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

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

*04	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
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-

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

*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*04	4530	X	3431	-0-	-1099	-0-	3431	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	215	0			4
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	222	221	0			5
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	151	153	0			3
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27	30	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
03	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

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
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

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

*04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2275	3	254	9	Y	231	133	1			163
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

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

*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	555	3	80	9	Y	73	74	0			1
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-

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

*04	1920	N	1111	-0-	-809	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
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-

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1650 X	1629	-0-	-21	-0-	1620	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
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-

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
*04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	2	2	0			-0-
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-

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

10	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1644	3	68	9	Y	62					328
11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1492	3	106	9	Y	96	305	1			119
12	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	1270	3	134	9	Y	122					241
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1575	3	22	9	Y	20					261
*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

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

*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3032	3	166	9	Y	151	148	0			3
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-

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

*04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1135	3	73	9	Y	66					66
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-	52	1			14
06	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			Y	-0-	12	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

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
*04	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	1624	3	95	9	Y	86	85	0			1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2002	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	56	56	0			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
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-

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
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890 N	96	-0-	-1794	-0-	16	3	80	9	Y	73	74	0			1
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

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

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
*04	330	N	281	-0-	-49	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

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

*04	240	X	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
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-

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

10	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1028	3	8	9	N	7					166
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2127	3	50	9	N	45					211
12	2170	N	829	-0-	-1341	-0-	815	3	14	9	N	13					224
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2168	3	135	9	N	123	153	1			194
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

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

10	1302	N	247	-0-	-1055	-0-	247	3			N	-0-					204
11	870	N	127	-0-	-743	-0-	127	3			N	-0-					204
12	496	N	41	-0-	-455	-0-	41	3			N	-0-					204
01	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					204
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

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

10	1674	N	894	-0-	-780	-0-	873	3	21	9	Y	19					92
11	600	N	57	-0-	-543	-0-	55	3	2	9	Y	2					94
12	2666	N	43	-0-	-2623	-0-	43	3			Y	-0-					94
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2					96
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

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
10	3000	N	580	-0-	-2420	891	578	3	2	9	Y	2					12
11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	2					14
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					14
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	8			16

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

10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					113
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					113
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					113
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					113
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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	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

10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	24769 X	22953	-0-	-1816	-0-	22756	3	197	9	N	179	167	1	7	8	292
11	23160 X	21538	-0-	-1622	-0-	21403	3	135	9	N	123	170	1	2	8	243
12	23932 X	21066	-0-	-2866	-0-	20890	3	176	9	N	160	169	1	2	8	232
01	23932 X	21251	-0-	-2681	-0-	21162	3	89	9	N	81	1	8			312
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

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14508 X	13697	-0-	-811	-0-	13684	3	13	9	N	12	12	8			254
11	13710 X	12645	-0-	-1065	-0-	12645	3			N	-0-					254
12	14167 X	10885	-0-	-3282	-0-	10884	3	1	9	N	1	1	8			254
01	14167 X	14013	-0-	-154	-0-	14013	3			N	-0-					254
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

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

10	3317 X	2180	-0-	-1137	-0-	2173	3	7	9	N	6	6	8			64
11	3210 X	1751	-0-	-1459	-0-	1749	3	2	9	N	2	2	8			64
12	2232 X	1565	-0-	-667	-0-	1565	3			N	-0-					64
01	2170 X	1172	-0-	-998	-0-	1172	3			N	-0-					64
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

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

10	3627 X	3253	-0-	-374	-0-	3253	3			N	-0-					12
11	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	3379	3			N	-0-					12
12	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3469	3			N	-0-					12
01	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3493	3	100	9	N	91					103
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

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					28
11	4770 X	4525	-0-	-245	-0-	4525	3			N	-0-					28
12	5518 X	1381	-0-	-4137	-0-	1381	3			N	-0-					28
01	5518 X	4016	-0-	-1502	-0-	4016	3			N	-0-					28
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					28
*03	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-					-0-
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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

10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3		N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3	N	-0-			-0-
01	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3	N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
*03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	1517	1	7835	2	N	-0-					-0-
11	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	1468	1	7987	2	N	-0-					-0-
12	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	1161	1	3724	2	N	-0-					-0-
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	1033	1	3852	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

10	2139 X	1616	-0-	-523	-0-	93	1	1523	2	N	-0-					-0-
11	2070 X	1836	-0-	-234	-0-	90	1	1746	2	N	-0-					-0-
12	2108 X	2022	-0-	-86	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	2108 X	1229	-0-	-879	-0-	93	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1708 X	53	-0-	-1655	-0-	12	1	41	2	N	-0-					-0-
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) //CONT.// 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	6	6	8	-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2		N	-0-		-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-		-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-		-0-
01	1705 N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		-0-
03	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603	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

10	3100	2505	-0-	-595	-0-	186	1	2319 2	N	-0-		-0-
11	3000	2037	-0-	-963	-0-	180	1	1857 2	N	-0-		-0-
12	3100	2045	-0-	-1055	-0-	186	1	1859 2	N	-0-		-0-
01	3069 #	1953	-0-	-1116	-0-	186	1	1767 2	N	-0-		-0-
02	2268 #	1297	-0-	-971	-0-	162	1	1135 2	N	-0-		-0-
03	2511 #	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT		-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

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

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

10	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1141	-0-	-905	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	869	-0-	-1115	-0-	869	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	898	-0-	-922	-0-	898	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	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

10	2573 X	2137	-0-	-436	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
11	2370 X	2075	-0-	-295	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
12	2325 X	2099	-0-	-226	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	1939	-0-	-386	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1846	-0-	-86	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	1976	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

10	8029 X	7148	-0-	-881	-0-	7148	3		Y	-0-			-0-
11	7590 X	7001	-0-	-589	-0-	7001	3		Y	-0-			-0-
12	7657 X	7373	-0-	-284	-0-	7373	3		Y	-0-			-0-
01	7657 X	6789	-0-	-868	-0-	6789	3		Y	-0-			-0-
02	6608 X	6337	-0-	-271	-0-	6337	3		Y	-0-			-0-
03	7378 X	6939	-0-	-439	-0-	6939	3		Y	-0-			-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-			57
11	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1405	2		Y	-0-			57
12	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	1318	2		Y	-0-			57
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-			57
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

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3		Y	-0-			17
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3		Y	-0-			17
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			17
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		Y	-0-			17
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	664	3		Y	-0-			17
03	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3		Y	-0-			17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
*03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

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

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
11	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
01	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
02	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
*03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
*03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

10	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

10	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	870 N	118	-0-	-752	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

10	5301 X	4566	-0-	-735	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	4432	-0-	-578	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4550	-0-	-348	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

10	651 #	439	-0-	-212	-0-	422	2	17	9	N	15					135
11	870 #	724	-0-	-146	-0-	707	2	17	9	N	15					150
12	899 #	444	-0-	-455	-0-	435	2	9	9	N	8					158
01	899 #	404	-0-	-495	-0-	389	2	15	9	N	14					172
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

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

10	4371 X	3985	-0-	-386	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3428	-0-	-633	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3047	-0-	-593	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3273	-0-	-726	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2300	N	2039	-0-	-261	4114	2039	2			Y	-0-					57
11	3000	N	1953	-0-	-1047	3067	1953	2			Y	-0-					57
12	3100	N	2163	-0-	-937	2130	2163	2			Y	-0-					57
01	3100	N	2057	-0-	-1043	1087	2057	2			Y	-0-					57
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

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1074	2	8	9	N	7					23
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1058	2	13	9	N	12					35
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1128	2	11	9	N	10					45
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	N	17					62
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

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

10	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	2769	2			N	-0-					23
11	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	2601	2			N	-0-					23
12	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2			N	-0-					23
01	2759	X	2208	-0-	-551	-0-	2208	2			N	-0-					23
02	2436	N	2376	-0-	-60	-0-	2376	2			N	-0-					23
03	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

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

10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1438	-0-	-18	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	24632	2	120	9	N	109					138
11	20790 X	8727	-0-	-12063	-0-	8673	2	54	9	N	49					187
12	21483 X	15071	-0-	-6412	-0-	15006	2	65	9	N	59	168	1	1	8	77
01	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	28794	2	72	9	N	65	3	8			139
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

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	2397	-0-	-703	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
11	2940 #	942	-0-	-1998	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914 #	1219	-0-	-1695	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3702	-0-	902	902	3702	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	3148	-0-	48	950	3148	3			N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COAHOMA, N. (FUSSEL)                        19113 750   ASSOCIATED              49B                                CNTY: HOWARD
  BREITBURN OPERATING L.P.                  090732
    READ, H. N. -D-                   WELL #:    1    RRCID -> 217521  COMPL. DATE 07/21/1969  TOTAL DEPTH  8843 PERF. 8801 -  8818
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 03 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 66
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 66
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 66
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 66
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 66
 03 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10     4473 X      4473     -0-        -0-           -0-        4473  2                N       -0-                                -0-
 11        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12     8680 X      -0-      -0-       -8680          -0-                                N       -0-                                -0-
 01     8680 X      -0-      -0-       -8680          -0-                                N       -0-                                -0-
*02     9869 X      9869     -0-        -0-           -0-        9869  2                N       -0-                                -0-
 03     4464 X   NO RPT      -0-       -4464          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DUNCAN, FOREST                    WELL #:    1    RRCID -> 087873  COMPL. DATE 04/26/1980  TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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   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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                276
 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-                                176
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - P/A 10/27/17
```

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OXY USA INC. 630591
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
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-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	144	-0-	-2956 B	164	144	2			N	-0-			364
11	309 N	145	-0-	-164 B	-0-	145	2			N	-0-			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

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	Y	2			16
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1			17
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	Y	1			18
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4			22
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	R	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					8
11	330	#	313	-0-	-17	-0-	312	2	1	9	Y	1					9
12	372	#	247	-0-	-125	-0-	246	2	1	9	Y	1					10
01	372	#	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					10
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

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2					5
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					6
12	459	R	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1					7
01	434	#	267	-0-	-167	-0-	257	2	10	9	Y	9	15	1			1
02	392	#	186	-0-	-206	-0-	186	2			Y	-0-					1
03	434	#	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					1

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	701	R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3					37
11	600	#	564	-0-	-36	-0-	562	2	2	9	Y	2					39
12	682	#	443	-0-	-239	-0-	442	2	1	9	Y	1					40
01	682	#	483	-0-	-199	-0-	482	2	1	9	Y	1					41
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

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	510	#	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	527	#	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	527	#	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	364	#	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	372	#	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	515	-0-	-12	-0-	508	2	7	9	N	6					118
11	510	#	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					118
12	527	#	443	-0-	-84	-0-	442	2	1	9	N	1					119
01	527	#	443	-0-	-84	-0-	417	2	26	9	N	24					143
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

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					38
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					38
12	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					38
01	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					38
02	308	#	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					38
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					38

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					89
11	570	#	542	-0-	-28	-0-	535	2	7	9	N	6					95
12	589	#	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					95
01	558	#	534	-0-	-24	-0-	525	2	9	9	N	8					103
02	504	#	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					103
03	558	#	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					103

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	301	2	14	9	N	13					165
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	N	7					172
12	310	#	299	-0-	-11	-0-	295	2	4	9	N	4					176
01	310	#	301	-0-	-9	-0-	292	2	9	9	N	8					184
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

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

10	434	#	323	-0-	-111	-0-	313	2	10	9	N	9	186	1			97
11	420	#	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					97
12	434	#	427	-0-	-7	-0-	409	2	18	9	N	16					113
01	403	#	349	-0-	-54	-0-	338	2	11	9	N	10					123
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

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

10	775	#	661	-0-	-114	-0-	650	2	11	9	N	10					267
11	750	#	668	-0-	-82	-0-	646	2	22	9	N	20					287
12	713	#	546	-0-	-167	-0-	538	2	8	9	N	7					294
01	713	#	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					294
02	644	#	612	-0-	-32	-0-	612	2			N	-0-					294
03	682	#	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					294

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

10	757	R	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7					140
11	784	R	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					152
12	744	#	270	-0-	-474	-0-	258	2	12	9	N	11					163
01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					175
02	728	#	550	-0-	-178	-0-	533	2	17	9	N	15					190
03	806	#	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					190

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

10	372	#	360	-0-	-12	-0-	356	2	4	9	N	4					209
11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	352	2	17	9	N	15					224
12	403	#	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					224
01	403	#	356	-0-	-47	-0-	342	2	14	9	N	13					237
02	364	#	357	-0-	-7	-0-	333	2	24	9	N	22					259
03	372	#	72	-0-	-300	-0-	72	2			N	-0-					259

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
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
10	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1041	2	30	9	N	27					200
11	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	N	20					220
12	961	#	928	-0-	-33	-0-	914	2	14	9	N	13					233
01	1085	#	800	-0-	-285	-0-	774	2	26	9	N	24					257
02	980	#	11	-0-	-969	-0-	11	2			N	-0-					257
03	1085	#	777	-0-	-308	-0-	777	2			N	-0-					257

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
10	372	#	355	-0-	-17	-0-	352	2	3	9	Y	3					62
11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	56	1			6
12	356	R	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2					8
01	351	R	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					10
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

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
10	744	#	691	-0-	-53	-0-	689	2	2	9	Y	2					79
11	720	#	632	-0-	-88	-0-	632	2			Y	-0-	71	1			8
12	744	#	644	-0-	-100	-0-	642	2	2	9	Y	2					10
01	744	#	626	-0-	-118	-0-	625	2	1	9	Y	1					11
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

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
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	Y	3					63
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-	57	1			6
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					8
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					10
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	407	-0-	-27	-0-	19	1	385	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	420	#	392	-0-	-28	-0-	18	1	363	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
12	403	#	389	-0-	-14	-0-	20	1	360	3	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							
01	403	#	367	-0-	-36	-0-	18	1	331	3	Y	6	6	0			-0-
							11	4	7	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	#	789	-0-	-327	-0-	66	1	703	3	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							
11	1080	#	909	-0-	-171	-0-	66	1	826	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
12	992	#	976	-0-	-16	-0-	86	1	873	3	Y	12	12	0			1
							4	4	13	9							
01	899	#	831	-0-	-68	-0-	75	1	723	3	Y	9	10	0			-0-
							23	4	10	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	322	-0-	-50	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	#	264	-0-	-96	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

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
10	310	#	233	-0-	-77	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	209	-0-	-91	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	238	-0-	-72	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

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
10	868	#	713	-0-	-155	-0-	33	1	671	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
11	780	#	549	-0-	-231	-0-	25	1	511	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
12	713	#	613	-0-	-100	-0-	32	1	574	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
01	713	#	669	-0-	-44	-0-	35	1	608	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	563	R	563	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
11	537	R	537	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	693	R	693	-0-	-0-	-0-	37	1	647	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	Y	6	6	0			-0-
							24	4	7	9							
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									

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
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	527	#	526	-0-	-1	-0-	28	1	494	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	619	R	619	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
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							

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
10	620	#	526	-0-	-94	-0-	24	1	494	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	540	#	356	-0-	-184	-0-	16	1	325	3	Y	12	11	0			1
							2	4	13	9							
12	558	#	334	-0-	-224	-0-	17	1	309	3	Y	5	6	0			-0-
							2	4	6	9							
01	527	#	401	-0-	-126	-0-	21	1	361	3	Y	6	6	0			-0-
							12	4	7	9							
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							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	369	-0-	-96	-0-	17	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
11	450	#	317	-0-	-133	-0-	14	1	294	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
12	465	#	292	-0-	-173	-0-	15	1	274	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	582	-0-	-38	-0-	27	1	549	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	600	#	550	-0-	-50	-0-	25	1	515	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
12	620	#	512	-0-	-108	-0-	27	1	477	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	620	#	519	-0-	-101	-0-	27	1	473	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
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							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

10	836	R	836	-0-	-0-	-0-	39	1	794	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	802	R	802	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	745	R	745	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
01	837	#	657	-0-	-180	-0-	34	1	601	3	Y	3	3	0			-0-
							19	4	3	9							
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							

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

10	155	#	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	121	R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	150 #	141	-0-	-9	-0-	7	1	133	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
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							

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
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							

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

10	248 #	156	-0-	-92	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	240 #	133	-0-	-107	-0-	6	1	126	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	248 #	211	-0-	-37	-0-	11	1	199	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
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							

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-			-0-
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	259	-0-	-20	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	510	#	283	-0-	-227	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	527	#	156	-0-	-371	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	527	#	239	-0-	-288	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

10	217	#	156	-0-	-61	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	147	-0-	-63	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	120	-0-	-97	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	123	-0-	-63	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	448	R	448	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	426	R	426	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	386	R	386	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

10	310	#	213	-0-	-97	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	310	#	277	-0-	-33	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

10	341	#	317	-0-	-24	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 #	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

10	589 #	230	-0-	-359	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	570 #	319	-0-	-251	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	341 #	327	-0-	-14	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	248 #	16	-0-	-232	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	620 #	514	-0-	-106	-0-	21	1	438	3	Y	48	47	0			4
						2	4	53	9							
11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	43	44	0			3
						3	4	47	9							
12	605 R	605	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	Y	7	10	0			-0-
						3	4	8	9							
01	527 #	29	-0-	-498	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	351	-0-	-269	-0-	14	1	281	3	Y	50	46	0			4
							1	4	55	9							
11	600	#	409	-0-	-191	-0-	19	1	375	3	Y	12	15	0			1
							2	4	13	9							
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	24	23	0			2
							3	4	26	9							
01	630	R	630	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	Y	12	13	0			1
							18	4	13	9							
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							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	81	1	756	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
11	802	R	802	-0-	-0-	-0-	72	1	717	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
12	806	#	759	-0-	-47	-0-	73	1	664	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
01	832	R	832	-0-	-0-	-0-	210	1	575	3	Y	25	25	0			1
							19	4	28	9							
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							

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
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

10	521 R	521	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	29	28	0			2
						2	4	32	9							
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	10	11	0			1
						2	4	11	9							
12	397 R	397	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	58	55	0			4
						1	4	64	9							
01	649 R	649	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	Y	11	14	0			1
						19	4	12	9							
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							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

10	496 #	242	-0-	-254	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	480 #	69	-0-	-411	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	465 #	72	-0-	-393	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	434 #	54	-0-	-380	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 #	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	106	-0-	-80	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	115	-0-	-65	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	186	#	115	-0-	-71	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	134	-0-	-21	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

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
10	155	#	105	-0-	-50	-0-	5	1	91	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	120	#	80	-0-	-40	-0-	4	1	69	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
12	124	#	91	-0-	-33	-0-	5	1	84	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	5	1	82	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
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							

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
10	1457	#	1155	-0-	-302	-0-	98	1	1045	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
11	1410	#	1316	-0-	-94	-0-	98	1	1201	3	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
12	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	115	1	1166	3	Y	6	7	0			-0-
							6	4	7	9							
01	1178	#	1002	-0-	-176	-0-	91	1	873	3	Y	9	9	0			-0-
							28	4	10	9							
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							

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
10	434	#	289	-0-	-145	-0-	25	1	261	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	390	#	282	-0-	-108	-0-	21	1	257	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	372	#	294	-0-	-78	-0-	26	1	264	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	372	#	348	-0-	-24	-0-	31	1	305	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	713 #	644	-0-	-69	-0-	62	1	576	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
11	690 #	596	-0-	-94	-0-	53	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
12	713 #	546	-0-	-167	-0-	52	1	486	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
01	651 #	587	-0-	-64	-0-	152	1	416	3	Y	5	5	0			-0-
						13	4	6	9							
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							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	106	1	983	3	Y	10	9	0			1
						4	4	11	9							
11	990 #	707	-0-	-283	-0-	64	1	635	3	Y	4	5	0			-0-
						4	4	4	9							
12	1023 #	512	-0-	-511	-0-	50	1	454	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
01	1023 #	680	-0-	-343	-0-	175	1	478	3	Y	10	10	0			-0-
						16	4	11	9							
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							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

10	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

10	682 #	533	-0-	-149	-0-	46	1	485	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	660 #	529	-0-	-131	-0-	39	1	485	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
12	682 #	681	-0-	-1	-0-	60	1	612	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	Y	6	6	0			-0-
						18	4	7	9							
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									

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
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	#	1364	-0-	-217	-0-	116	1	1240	3	Y	3	4	0			-0-
							5	4	3	9							
11	1530	#	1031	-0-	-499	-0-	76	1	940	3	Y	9	8	0			1
							5	4	10	9							
12	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	131	1	1325	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
01	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	128	1	1231	3	Y	11	11	0			1
							39	4	12	9							
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							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	428	-0-	-285	-0-	36	1	383	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
11	690	#	341	-0-	-349	-0-	25	1	311	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							
12	713	#	614	-0-	-99	-0-	55	1	553	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	6	6	0			-0-
							16	4	7	9							
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							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	380	-0-	-54	-0-	33	1	346	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	420	#	300	-0-	-120	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	403	#	255	-0-	-148	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	403	#	374	-0-	-29	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

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
10	310	#	212	-0-	-98	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	244	-0-	-56	-0-	18	1	219	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
01	279	#	255	-0-	-24	-0-	24	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

10	186	#	171	-0-	-15	-0-	14	1	153	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	442	R	442	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	305	R	305	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

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
10	837	#	629	-0-	-208	-0-	29	1	594	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	810	#	731	-0-	-79	-0-	34	1	684	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
12	837	#	719	-0-	-118	-0-	38	1	668	3	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
01	837	#	767	-0-	-70	-0-	40	1	692	3	Y	12	12	0			1
							22	4	13	9							
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							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	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									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	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									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	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									

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	6	1	103	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
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							

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

10	465 #	314	-0-	-151	-0-	14	1	284	3	Y	14	14	0	1
						1	4	15	9					
11	429 R	429	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	13	13	0	1
						2	4	14	9					
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	3	4	0	-0-
						2	4	3	9					
01	341 #	21	-0-	-320	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
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							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	837 #	521	-0-	-316	-0-	44	1	473	3	Y	2	2	0	-0-
						2	4	2	9					
11	720 #	503	-0-	-217	-0-	38	1	459	3	Y	3	3	0	-0-
						3	4	3	9					
12	744 #	454	-0-	-290	-0-	40	1	409	3	Y	3	3	0	-0-
						2	4	3	9					
01	651 #	444	-0-	-207	-0-	40	1	389	3	Y	2	2	0	-0-
						13	4	2	9					
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					

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
10	775	#	674	-0-	-101	-0-	57	1	607	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
11	750	#	657	-0-	-93	-0-	48	1	600	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	682	#	596	-0-	-86	-0-	53	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
01	682	#	598	-0-	-84	-0-	55	1	522	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

10	571	R	571	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	504	R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	496	#	450	-0-	-46	-0-	40	1	408	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	558	#	482	-0-	-76	-0-	44	1	424	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	159	-0-	-58	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	#	168	-0-	-49	-0-	44	1	120	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

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
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 #	139	-0-	-47	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	39	1	109	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	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
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	992 #	924	-0-	-68	-0-	78	1	837	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
11	960 #	883	-0-	-77	-0-	66	1	810	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
12	992 #	615	-0-	-377	-0-	55	1	550	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
01	992 #	347	-0-	-645	-0-	31	1	299	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

10	434 #	431	-0-	-3	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	474 R	474	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	434 #	419	-0-	-15	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	434 #	432	-0-	-2	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	620 #	343	-0-	-277	-0-	29	1	307	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
11	600 #	254	-0-	-346	-0-	18	1	226	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
12	620 #	251	-0-	-369	-0-	23	1	226	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							
01	465 #	452	-0-	-13	-0-	41	1	398	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
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									

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
10	279 #	218	-0-	-61	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	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
10	329	R	329	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
11	330	R	330	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
12	248	#	171	-0-	-77	-0-	5	1	86	3	Y	73	68	0			5
							80	9									
01	310	#	193	-0-	-117	-0-	6	1	106	3	Y	71	73	0			3
							3	4	78	9							
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							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	9	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	16	3	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
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							

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	#	1011	-0-	-43	-0-	47	1	960	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	1020	#	1005	-0-	-15	-0-	46	1	954	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	3	Y	10	9	0			1
							5	4	11	9							
01	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	20	20	0			1
							30	4	22	9							
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							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	248 #	216	-0-	-32	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
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									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	682 #	611	-0-	-71	-0-	52	1	553	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
11	600 #	596	-0-	-4	-0-	44	1	540	3	Y	8	7	0			1
						3	4	9	9							
12	620 #	478	-0-	-142	-0-	42	1	428	3	Y	5	6	0			-0-
						2	4	6	9							
01	620 #	525	-0-	-95	-0-	47	1	459	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

10	403 #	393	-0-	-10	-0-	33	1	355	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
11	360 #	261	-0-	-99	-0-	20	1	236	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
12	372 #	256	-0-	-116	-0-	23	1	226	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
01	403 #	350	-0-	-53	-0-	31	1	306	3	Y	3	3	0			-0-
						10	4	3	9							
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							

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
10	564	R	564	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	504	R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	496	#	454	-0-	-42	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	558	#	541	-0-	-17	-0-	49	1	477	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	114	1	313	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

10	729	R	729	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
11	690	#	648	-0-	-42	-0-	30	1	609	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	713	#	686	-0-	-27	-0-	36	1	638	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
01	713	#	672	-0-	-41	-0-	35	1	614	3	Y	3	4	0			-0-
							20	4	3	9							
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							

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
10	651	#	522	-0-	-129	-0-	44	1	469	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
11	570	#	449	-0-	-121	-0-	33	1	412	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
12	558	#	491	-0-	-67	-0-	44	1	439	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	576	R	576	-0-	-0-	-0-	53	1	504	3	Y	3	3	0			-0-
							16	4	3	9							
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							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

10	248	#	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	261	R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	273	R	273	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	120	#	96	-0-	-24	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	111	-0-	-13	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	310	#	198	-0-	-112	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

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
10	620	#	590	-0-	-30	-0-	50	1	534	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	600	#	547	-0-	-53	-0-	40	1	494	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
12	589	#	440	-0-	-149	-0-	39	1	392	3	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							
01	589	#	496	-0-	-93	-0-	45	1	434	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
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							

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
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	450	#	404	-0-	-46	-0-	19	1	381	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
12	434	#	404	-0-	-30	-0-	21	1	375	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	465	#	444	-0-	-21	-0-	23	1	401	3	Y	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
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									

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
10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	480	#	425	-0-	-55	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	496	#	394	-0-	-102	-0-	35	1	357	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	496	#	412	-0-	-84	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
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									

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	527 #	502	-0-	-25	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	510 #	438	-0-	-72	-0-	20	1	406	3	Y	9	8	0			1
						2	4	10	9							
12	527 #	398	-0-	-129	-0-	21	1	373	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
01	527 #	431	-0-	-96	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
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									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	31 #	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	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-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
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									

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	248 #	235	-0-	-13	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	248 #	202	-0-	-46	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

10	1178 #	1067	-0-	-111	-0-	103	1	951	3	Y	9	8	0			1
						3	4	10	9							
11	1140 #	915	-0-	-225	-0-	82	1	820	3	Y	7	7	0			1
						5	4	8	9							
12	1023 #	918	-0-	-105	-0-	88	1	817	3	Y	8	8	0			1
						4	4	9	9							
01	1054 #	1025	-0-	-29	-0-	267	1	727	3	Y	7	8	0			-0-
						23	4	8	9							
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							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1984 #	1925	-0-	-59	-0-	90	1	1826	3	Y	1	1	0			-0-
						8	4	1	9							
11	1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1723	3	Y	3	3	0			-0-
						10	4	3	9							
12	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	104	1	1867	3	Y	1	1	0			-0-
						10	4	1	9							
01	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	102	1	1791	3	Y	1	1	0			-0-
						58	4	1	9							
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							

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
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

10	155	#	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	#	116	-0-	-39	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

10	279	#	242	-0-	-37	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	270	#	241	-0-	-29	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	272	-0-	-7	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

10	279	#	199	-0-	-80	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	289	R	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	261	-0-	-18	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

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
10	1395	#	1173	-0-	-222	-0-	52	1	1064	3	Y	48	45	0			4
							4	4	53	9							
11	1350	#	1076	-0-	-274	-0-	47	1	951	3	Y	66	65	0			5
							5	4	73	9							
12	1178	#	971	-0-	-207	-0-	50	1	883	3	Y	30	33	0			2
							5	4	33	9							
01	1178	#	1011	-0-	-167	-0-	51	1	900	3	Y	28	29	0			1
							29	4	31	9							
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							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	712	-0-	-125	-0-	32	1	667	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
11	810	#	626	-0-	-184	-0-	29	1	588	3	Y	5	6	0			-0-
							3	4	6	9							
12	785	R	785	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	19	18	0			1
							4	4	21	9							
01	752	R	752	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	Y	20	20	0			1
							21	4	22	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	306	-0-	-4	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	253	-0-	-47	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	290	-0-	-20	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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							

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	268	-0-	-104	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	#	350	-0-	-10	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
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									

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	775 #	572	-0-	-203	-0-	26	1	532	3	Y	11	10	0			1
						2	4	12	9							
11	660 #	371	-0-	-289	-0-	17	1	343	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							
12	620 #	546	-0-	-74	-0-	28	1	502	3	Y	12	12	0			1
						3	4	13	9							
01	589 #	543	-0-	-46	-0-	28	1	484	3	Y	14	14	0			1
						16	4	15	9							
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							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	288	1	788	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
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									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	359	1	981	3	Y	71	68	0			3
						31	4	78	9							
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							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	54	1	1108	3	Y	29	27	0			2
						4	4	32	9							
11	1140 #	1055	-0-	-85	-0-	48	1	969	3	Y	30	30	0			2
						5	4	33	9							
12	1178 #	1107	-0-	-71	-0-	58	1	1026	3	Y	16	17	0			1
						5	4	18	9							
01	1209 #	979	-0-	-230	-0-	51	1	889	3	Y	9	10	0			-0-
						29	4	10	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

10	682 #	668	-0-	-14	-0-	31	1	629	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
11	660 #	578	-0-	-82	-0-	27	1	544	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
12	686 R	686	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
01	732 R	732	-0-	-0-	-0-	38	1	666	3	Y	6	6	0			-0-
						21	4	7	9							
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							

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
10	589	#	347	-0-	-242	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	570	#	307	-0-	-263	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	589	#	342	-0-	-247	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	589	#	358	-0-	-231	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	463	-0-	-33	-0-	21	1	438	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	480	#	295	-0-	-185	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	496	#	307	-0-	-189	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	496	#	320	-0-	-176	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	245	R	245	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	337	-0-	-159	-0-	15	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
11	450	#	211	-0-	-239	-0-	10	1	197	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	403	#	330	-0-	-73	-0-	17	1	308	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	12	11	0			1
							11	4	13	9							
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							

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
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	598	R	598	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
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									

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
10	803	R	803	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	Y	15	15	0			1
							3	4	17	9							
11	550	R	550	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
12	496	#	437	-0-	-59	-0-	23	1	399	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
01	589	#	463	-0-	-126	-0-	24	1	413	3	Y	12	12	0			1
							13	4	13	9							
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							

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
10	1488	#	1205	-0-	-283	-0-	110	1	1029	3	Y	56	54	0			4
							4	4	62	9							
11	1440	#	927	-0-	-513	-0-	78	1	769	3	Y	69	68	0			5
							4	4	76	9							
12	1395	#	1010	-0-	-385	-0-	90	1	826	3	Y	82	82	0			5
							4	4	90	9							
01	1209	#	1096	-0-	-113	-0-	265	1	727	3	Y	73	74	0			4
							24	4	80	9							
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							

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
10	683	R	683	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
12	155	#	123	-0-	-32	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	114	-0-	-41	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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							

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
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

10	155	#	114	-0-	-41	-0-	5	1	103	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	150	#	94	-0-	-56	-0-	4	1	77	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	155	#	93	-0-	-62	-0-	4	1	76	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
01	124	#	90	-0-	-34	-0-	4	1	74	3	Y	9	10	0			-0-
							2	4	10	9							
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							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

10	465	#	458	-0-	-7	-0-	19	1	384	3	Y	49	49	0			4
							1	4	54	9							
11	450	#	431	-0-	-19	-0-	16	1	335	3	Y	71	70	0			5
							2	4	78	9							
12	465	#	415	-0-	-50	-0-	18	1	311	3	Y	76	76	0			5
							2	4	84	9							
01	465	#	328	-0-	-137	-0-	15	1	263	3	Y	38	41	0			2
							8	4	42	9							
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							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	163	-0-	-47	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	181	-0-	-36	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	#	196	-0-	-21	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

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
10	279 #	213	-0-	-66	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
						1	4									
11	270 #	153	-0-	-117	-0-	7	1	144	3	N	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
12	217 #	49	-0-	-168	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	217 #	31	-0-	-186	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
						1	4									
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

10	310 #	293	-0-	-17	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
						1	4									
11	311 R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
						2	4									
12	310 #	214	-0-	-96	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
						1	4									
01	279 #	245	-0-	-34	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
						7	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	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									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

10	789 R	789	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	870 R	870	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	990 R	990	-0-	-0-	-0-	52	1	933	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	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							

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
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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-

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
10	589	#	487	-0-	-102	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	917	R	917	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	155	143	0			12
							4	4	171	9							
12	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	3	Y	177	177	0			12
							7	4	195	9							
01	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1382	3	Y	130	136	0			6
							44	4	143	9							
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							

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
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	236	R	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

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
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
10	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	3	Y	32	33	0			2
							6	4	35	9							
11	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	3	Y	25	25	0			2
							7	4	28	9							
12	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1295	3	Y	65	63	0			4
							6	4	72	9							
01	1519	#	1233	-0-	-286	-0-	60	1	1057	3	Y	75	75	0			4
							33	4	83	9							
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							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

10	186	#	166	-0-	-20	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	186	#	147	-0-	-39	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	93	-0-	-93	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

10	248	#	217	-0-	-31	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	198	-0-	-12	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	226	R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	240	#	214	-0-	-26	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	243	-0-	-36	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

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
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	309	R	309	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

10	124	#	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

10	620	#	257	-0-	-363	-0-	12	1	242	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	600	#	231	-0-	-369	-0-	10	1	213	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	620	#	275	-0-	-345	-0-	14	1	258	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	279	#	202	-0-	-77	-0-	10	1	178	3	Y	7	7	0			-0-
							6	4	8	9							
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									

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
10	310	#	194	-0-	-116	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	232	-0-	-68	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	179	-0-	-131	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
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							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	99	-0-	-21	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	120	R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	77	-0-	-326	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	390	#	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	403	#	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*02	140	#	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	180	#	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	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
10	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

10	558 #	422	-0-	-136	-0-	411	2	11	9	N	10	37	0			15
11	540 #	391	-0-	-149	-0-	380	2	11	9	N	10					25
12	558 #	469	-0-	-89	-0-	457	2	12	9	N	11	27	0			9
01	558 #	530	-0-	-28	-0-	515	2	15	9	N	14					23
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

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	270 #	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	196 #	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	196 #	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	N	1	2	0			1
11	90	#	61	-0-	-29	-0-	59	2	2	9	N	2					3
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	3	0			1
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					3
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

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	224	#	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	0			1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	0			1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2
03	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

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	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

10	434	#	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420	#	53	-0-	-367	-0-	52	2	1	9	N	1					1
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	2	2	0			1
01	403	#	130	-0-	-273	-0-	128	2	2	9	N	2					3
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

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

10	620	#	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					1
11	600	#	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					1
12	651	#	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					1
01	651	#	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					1
02	588	#	527	-0-	-61	-0-	527	2			N	-0-					1
03	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					1

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

10	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	210	#	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	217	#	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	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
10	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

10	155 #	73	-0-	-82	-0-	72	2	1	9	N	1	1	0			1
11	150 #	82	-0-	-68	-0-	80	2	2	9	N	2					3
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	N	1	3	0			1
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	N	2					3
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

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

10	1054 #	1000	-0-	-54	-0-	997	2	3	9	N	3	6	0			4
11	1020 #	834	-0-	-186	-0-	830	2	4	9	N	4					8
12	1147 #	997	-0-	-150	-0-	993	2	4	9	N	4	9	0			3
01	1147 #	658	-0-	-489	-0-	652	2	6	9	N	5					8
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

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	1	0			-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	N	1					1
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	1	0			-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					1
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					1
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					1

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	N	19	35	0			24
11	420 #	324	-0-	-96	-0-	311	2	13	9	N	12					36
12	434 #	274	-0-	-160	-0-	259	2	15	9	N	14	39	0			11
01	465 #	166	-0-	-299	-0-	147	2	19	9	N	17					28
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

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

10	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	420 #	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	434 #	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	364 #	229	-0-	-135	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330 #	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	341 #	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	308 #	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

10	620 #	600	-0-	-20	-0-	596	2	4	9	N	4	8	1			5
11	600 #	463	-0-	-137	-0-	457	2	6	9	N	5					10
12	850 R	850	-0-	-0-	-0-	590	2	260	9	N	236	11	1			235
01	620 #	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					235
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

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	620 #	419	-0-	-201	-0-	417	2	2	9	Y	2					15
11	600 #	36	-0-	-564	-0-	36	2			Y	-0-					15
12	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					15
01	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					15
02	448 #	438	-0-	-10	-0-	438	2			Y	-0-					15
03	589 #	457	-0-	-132	-0-	457	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
10	372 #	254	-0-	-118	-0-	251	2	3	9	N	3	5	0			4
11	360 #	303	-0-	-57	-0-	302	2	1	9	N	1					5
12	372 #	229	-0-	-143	-0-	228	2	1	9	N	1	5	0			1
01	279 #	244	-0-	-35	-0-	242	2	2	9	N	2					3
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

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

10	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	187	-0-	-37	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

10	496 #	391	-0-	-105	-0-	389	2	2	9	Y	2	13	0			4
11	480 #	414	-0-	-66	-0-	412	2	2	9	Y	2					6
12	496 #	325	-0-	-171	-0-	319	2	6	9	Y	5					11
01	434 #	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					11
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

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

10	186 #	174	-0-	-12	-0-	144	2	30	9	Y	27					78
11	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-	76	1			2
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					2
01	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					2
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-	1	1			1
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					1

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

10	1147 #	485	-0-	-662	-0-	484	2	1	9	Y	1	6	0			2
11	1110 #	299	-0-	-811	-0-	293	2	6	9	Y	5					7
12	1147 #	323	-0-	-824	-0-	314	2	9	9	Y	8					15
01	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4					19
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

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

10	341 #	254	-0-	-87	-0-	252	2	2	9	N	2					28
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	N	3	25	0			6
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3					9
01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					16
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

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1116 #	591	-0-	-525	-0-	562	2	29	9	N	26	48	0			33
11	1080 #	629	-0-	-451	-0-	599	2	30	9	N	27					60
12	1116 #	646	-0-	-470	-0-	613	2	33	9	N	30	66	0			24
01	868 #	484	-0-	-384	-0-	441	2	43	9	N	39					63
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

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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

10	434 #	317	-0-	-117	-0-	313	2	4	9	N	4	9	0			6
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	315	2	13	9	N	12					18
12	403 #	347	-0-	-56	-0-	332	2	15	9	N	14	21	0			11
01	341 #	298	-0-	-43	-0-	279	2	19	9	N	17					28
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

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	620 #	481	-0-	-139	-0-	480	2	1	9	N	1	1	0			1
11	510 #	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					1
12	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-	1	0			-0-
01	527 #	467	-0-	-60	-0-	466	2	1	9	N	1					1
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

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

10	248 #	173	-0-	-75	-0-	167	2	6	9	N	5	9	0			6
11	240 #	123	-0-	-117	-0-	117	2	6	9	N	5					11
12	217 #	141	-0-	-76	-0-	135	2	6	9	N	5	12	0			4
01	217 #	91	-0-	-126	-0-	83	2	8	9	N	7					11
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

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

10	930 #	890	-0-	-40	-0-	889	2	1	9	N	1	15	0			4
11	900 #	830	-0-	-70	-0-	829	2	1	9	N	1					5
12	961 #	819	-0-	-142	-0-	818	2	1	9	N	1	5	0			1
01	961 #	799	-0-	-162	-0-	797	2	2	9	N	2					3
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

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
10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1	3	0			2
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					4
12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2	4	0			2
01	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					4
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

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

10	682	#	526	-0-	-156	-0-	525	2	1	9	N	1	1	0			1
11	660	#	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					1
12	589	#	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-	1	0			-0-
01	527	#	471	-0-	-56	-0-	470	2	1	9	N	1					1
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

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

10	279	#	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	N	1	2	0			1
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1					2
12	248	#	194	-0-	-54	-0-	193	2	1	9	N	1	2	0			1
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					2
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

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

10	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-	1	0			-0-
11	450	#	368	-0-	-82	-0-	367	2	1	9	N	1					1
12	434	#	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-	1	0			-0-
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	305	2	1	9	N	1					1
02	336	#	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					1
03	372	#	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					1

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

10	2146	R	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-	1	0			-0-
11	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	N	1					1
12	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-	1	0			-0-
01	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1					1
02	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					1
*03	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					1

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

10	651	#	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-	5	0			1
11	630	#	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					1
12	651	#	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-	1	0			-0-
01	651	#	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	588	#	548	-0-	-40	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

10	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	#	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	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
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	364	2	2	9	N	2					160
11	420 #	349	-0-	-71	-0-	348	2	1	9	N	1					161
12	434 #	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					161
01	434 #	386	-0-	-48	-0-	384	2	2	9	N	2					163
02	392 #	256	-0-	-136	-0-	256	2			N	-0-					163
03	372 #	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					163

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

10	589 #	555	-0-	-34	-0-	548	2	7	9	N	6	12	0			8
11	570 #	531	-0-	-39	-0-	524	2	7	9	N	6					14
12	589 #	482	-0-	-107	-0-	475	2	7	9	N	6	15	0			5
01	558 #	213	-0-	-345	-0-	204	2	9	9	N	8					13
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

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

10	527 #	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	527 #	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	527 #	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476 #	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	10	0			2
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					2
12	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-	2	0			-0-
01	372 #	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

10	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	713 #	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	713 #	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	644 #	459	-0-	-185	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	713 #	488	-0-	-225	-0-	488	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
10	403 #	332	-0-	-71	-0-	331	2	1	9	N	1	2	0			1
11	390 #	287	-0-	-103	-0-	286	2	1	9	N	1					2
12	403 #	135	-0-	-268	-0-	134	2	1	9	N	1	2	0			1
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					2
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

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

10	465 #	297	-0-	-168	-0-	296	2	1	9	N	1	5	0			2
11	450 #	303	-0-	-147	-0-	301	2	2	9	N	2					4
12	465 #	409	-0-	-56	-0-	408	2	1	9	N	1	4	0			1
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					4
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

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	651 #	559	-0-	-92	-0-	544	2	15	9	Y	14	12	1			12
11	648 R	648	-0-	-0-	-0-	633	2	15	9	Y	14	12	1			14
12	806 #	767	-0-	-39	-0-	752	2	15	9	Y	14	12	1			16
01	806 #	407	-0-	-399	-0-	393	2	14	9	Y	13	23	1			6
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

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

10	682 #	405	-0-	-277	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	660 #	411	-0-	-249	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	682 #	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	589 #	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	434 #	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

10	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	750 #	723	-0-	-27	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	744 #	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	672 #	660	-0-	-12	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
03	744 #	719	-0-	-25	-0-	719	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
10	620 #	583	-0-	-37	-0-	570	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	602 R	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	Y	14	14	0			1
12	589 #	545	-0-	-44	-0-	526	2	19	9	Y	17	16	0			2
01	589 #	552	-0-	-37	-0-	526	2	26	9	Y	24	24	0			2
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

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

10	620 #	553	-0-	-67	-0-	549	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	600 #	582	-0-	-18	-0-	575	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	620 #	563	-0-	-57	-0-	556	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	620 #	592	-0-	-28	-0-	579	2	13	9	Y	12	12	0			1
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

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

10	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	248 #	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	224 #	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

10	186 #	124	-0-	-62	-0-	118	2	6	9	N	5					11
11	180 #	128	-0-	-52	-0-	124	2	4	9	N	4					15
12	186 #	117	-0-	-69	-0-	113	2	4	9	N	4					19
01	155 #	112	-0-	-43	-0-	104	2	8	9	N	7	23	1			3
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

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

10	713 #	468	-0-	-245	-0-	465	2	3	9	N	3	6	0			4
11	690 #	450	-0-	-240	-0-	449	2	1	9	N	1					5
12	761 R	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2	6	0			1
01	713 #	355	-0-	-358	-0-	353	2	2	9	N	2					3
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

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

10	992 #	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	960 #	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	992 #	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	812 #	783	-0-	-29	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

10	434 #	389	-0-	-45	-0-	387	2	2	9	N	2	4	0			3
11	510 #	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					3
12	527 #	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-	3	0			-0-
01	527 #	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	476 #	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	434 #	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-	1	0			-0-
11	420 #	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	465 #	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	465 #	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	420 #	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

10	279 #	224	-0-	-55	-0-	223	2	1	9	Y	1					10
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	218	2	21	9	Y	19					29
12	279 #	204	-0-	-75	-0-	200	2	4	9	Y	4					33
01	279 #	238	-0-	-41	-0-	219	2	19	9	Y	17					50
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

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

10	403 #	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	390 #	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	434 #	356	-0-	-78	-0-	355	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	588 R	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					1
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

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

10	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	453	-0-	453	912	453	2			Y	-0-					-0-
12	1334 R	422	-0-	-912	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	419	-0-	-85	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

10	775 #	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	750 #	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	775 #	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	682 #	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	616 #	355	-0-	-261	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	620 #	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

10	434 #	377	-0-	-57	-0-	371	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	390 #	365	-0-	-25	-0-	359	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	403 #	350	-0-	-53	-0-	343	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	403 #	357	-0-	-46	-0-	349	2	8	9	Y	7	7	0			1
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

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
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	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
10	899	#	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-	2	0			1
11	870	#	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					1
12	899	#	556	-0-	-343	-0-	556	2			N	-0-					1
01	899	#	472	-0-	-427	-0-	472	2			N	-0-					1
02	812	#	397	-0-	-415	-0-	397	2			N	-0-					1
03	868	#	427	-0-	-441	-0-	427	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
10	341	#	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	496	#	383	-0-	-113	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	496	#	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	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
10	1023	#	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	960	#	920	-0-	-40	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	1023	#	754	-0-	-269	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	1023	#	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	924	#	606	-0-	-318	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	961	#	788	-0-	-173	-0-	788	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
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	191	-0-	-212	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	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
10	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	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
10	DLQ G-10	213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	210	-0-	210	423	210	2			Y	-0-					-0-
12	609 R	186	-0-	-423	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

10	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	510 #	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	453	-0-	-23	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

10	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	330	-0-	-62	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

10	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	431	-0-	-45	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

10	713 #	690	-0-	-23	-0-	680	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	702 R	702	-0-	-0-	-0-	690	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	713 #	673	-0-	-40	-0-	654	2	19	9	Y	17	16	0			2
01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	Y	12	13	0			1
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

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	520	2	18	9	N	16	29	0			20
11	480 #	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-					20
12	496 #	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-	20	0			-0-
01	496 #	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	448 #	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	496 #	380	-0-	-116	-0-	380	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
10	837 #	701	-0-	-136	-0-	683	2	18	9	Y	16	16	0			2
11	810 #	679	-0-	-131	-0-	664	2	15	9	Y	14	15	0			1
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	781 R	781	-0-	-0-	-0-	729	2	52	9	Y	47	44	0			4
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

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

10	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	373	-0-	373	760	373	2			Y	-0-					-0-
12	1122 R	362	-0-	-760	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

10	403 #	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

10	465 #	386	-0-	-79	-0-	384	2	2	9	N	2	2	0			2
11	450 #	291	-0-	-159	-0-	290	2	1	9	N	1					3
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	3	0			2
01	551 R	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					4
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

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

10	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

10	581 R	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1	1	0			1
11	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					1
12	620 #	116	-0-	-504	-0-	114	2	2	9	N	2	2	0			1
01	620 #	182	-0-	-438	-0-	182	2			N	-0-					1
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

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
10	812 R	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2	3	0			2
11	750 #	705	-0-	-45	-0-	703	2	2	9	N	2					4
12	930 #	842	-0-	-88	-0-	839	2	3	9	N	3	4	0			3
01	978 R	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2					5
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

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

10	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	390 #	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	392 #	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	620 #	318	-0-	-302	-0-	317	2	1	9	N	1	1	0			1
11	600 #	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					1
12	620 #	544	-0-	-76	-0-	542	2	2	9	N	2	2	0			1
01	620 #	354	-0-	-266	-0-	354	2			N	-0-					1
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

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

10	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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

10	589 #	318	-0-	-271	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	570 #	253	-0-	-317	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	589 #	308	-0-	-281	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	589 #	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	532 #	280	-0-	-252	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	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
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1	1	0			1
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					1
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-	1	0			-0-
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1					1
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

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	434 #	330	-0-	-104	-0-	329	2	1	9	N	1	6	0			1
11	420 #	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					1
12	434 #	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-	1	0			-0-
01	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	336 #	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

10	961 #	551	-0-	-410	-0-	551	2			N	-0-					1
11	660 #	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					1
12	589 #	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-	1	0			-0-
01	589 #	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	532 #	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	558 #	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

10	1023 #	963	-0-	-60	-0-	962	2	1	9	N	1	1	0			1
11	990 #	914	-0-	-76	-0-	906	2	8	9	N	7					8
12	1023 #	730	-0-	-293	-0-	720	2	10	9	N	9	10	0			7
01	992 #	466	-0-	-526	-0-	454	2	12	9	N	11					18
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

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

10	713 #	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-	2	0			-0-
11	690 #	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	713 #	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	713 #	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	644 #	593	-0-	-51	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	682 #	646	-0-	-36	-0-	646	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	465 #	401	-0-	-64	-0-	393	2	8	9	Y	7	6	0			6
11	422 R	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	Y	7	6	0			7
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	Y	7	6	0			8
01	465 #	367	-0-	-98	-0-	359	2	8	9	Y	7	12	0			3
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

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	Y	7	6	1			6
11	712 R	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	Y	7	6	1			8
01	578 R	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	12	1			3
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

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

10	895 R	895	-0-	-0-	-0-	887	2	8	9	N	7	10	0			6
11	866 R	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	N	6					12
12	961 #	938	-0-	-23	-0-	932	2	6	9	N	5	10	0			7
01	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	N	7					14
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

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

10	496 #	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	433	-0-	-43	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	217	-0-	217	429	217	2			Y	-0-					-0-
12	631 R	202	-0-	-429	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	34	-0-	-190	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

10	465 #	354	-0-	-111	-0-	344	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	368	2	10	9	Y	9	9	0			1
12	434 #	417	-0-	-17	-0-	406	2	11	9	Y	10	10	0			1
01	403 #	394	-0-	-9	-0-	377	2	17	9	Y	15	15	0			1
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

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

10	755 R	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2	3	0			2
11	540 #	465	-0-	-75	-0-	463	2	2	9	N	2					4
12	837 #	609	-0-	-228	-0-	608	2	1	9	N	1	3	0			2
01	837 #	779	-0-	-58	-0-	777	2	2	9	N	2					4
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

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

10	682 #	681	-0-	-1	-0-	634	2	47	9	N	43	58	0			36
11	660 #	596	-0-	-64	-0-	555	2	41	9	N	37					73
12	682 #	526	-0-	-156	-0-	491	2	35	9	N	32	60	0			45
01	682 #	375	-0-	-307	-0-	333	2	42	9	N	38					83
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

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

10	442 R	442	-0-	-0-	-0-	408	2	34	9	N	31	42	0			26
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	392	2	28	9	N	25					51
12	542 R	542	-0-	-0-	-0-	517	2	25	9	N	23	42	0			32
01	762 R	762	-0-	-0-	-0-	733	2	29	9	N	26					58
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

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	744 #	705	-0-	-39	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	720 #	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	713 #	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	644 #	601	-0-	-43	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	713 #	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	T. A.	397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	217	-0-	217	614	213	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	T. A.	399	-0-	399	1013	381	2	18	9	Y	16	14	0			2
01	1373 R	360	-0-	-1013	-0-	354	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	574	-0-	-77	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	532	-0-	-56	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	64	-0-	-188	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	106	-0-	-173	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

10	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	358	-0-	358	623	354	2	4	9	Y	4					4
12	1018 R	395	-0-	-623	-0-	388	2	7	9	Y	6					10
01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					10
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

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

10	496 #	483	-0-	-13	-0-	480	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	496 #	354	-0-	-142	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
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-

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

10	341 #	340	-0-	-1	-0-	338	2	2	9	Y	2					8
11	330 #	328	-0-	-2	-0-	327	2	1	9	Y	1					9
12	341 #	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					10
01	341 #	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					11
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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	431	2	26	9	Y	24	23	0			2
11	509	R	509	-0-	-0-	-0-	467	2	42	9	Y	38	37	0			3
12	458	R	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	Y	20	21	0			2
01	499	R	499	-0-	-0-	-0-	466	2	33	9	Y	30	30	0			2
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

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		92	-0-	92	190	92	2			Y	-0-					-0-
12	270	R	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	465	#	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	450	#	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

10	682	#	290	-0-	-392	-0-	288	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
11	660	#	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	343	-0-	-308	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	321	-0-	-211	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	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
10	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	285	-0-	285	528	285	2			Y	-0-					-0-
12	797 R	269	-0-	-528	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	651 #	571	-0-	-80	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	630 #	555	-0-	-75	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	589 #	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	532 #	469	-0-	-63	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	589 #	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	403 #	385	-0-	-18	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	390 #	359	-0-	-31	-0-	353	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	372 #	363	-0-	-9	-0-	356	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	364	2	9	9	Y	8	8	0			1
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

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	330 #	275	-0-	-55	-0-	268	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	372 #	204	-0-	-168	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	372 #	323	-0-	-49	-0-	308	2	15	9	Y	14	13	0			1
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

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

10	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	750 #	448	-0-	-302	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	775 #	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	775 #	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	588 #	414	-0-	-174	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	589 #	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2	4	0			2
11	450 #	369	-0-	-81	-0-	366	2	3	9	N	3					5
12	496 #	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2	4	0			3
01	553 R	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2					5
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

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

10	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	N	4					54
11	990 #	834	-0-	-156	-0-	816	2	18	9	N	16					70
12	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					78
01	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1010	2	6	9	N	5					83
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

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
10	403 #	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					16
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					16
12	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					16
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					17
02	364 #	309	-0-	-55	-0-	309	2			Y	-0-					17
03	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					17

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

10	567 R	567	-0-	-0-	-0-	539	2	28	9	N	25	35	0			21
11	540 #	477	-0-	-63	-0-	453	2	24	9	N	22					43
12	558 #	471	-0-	-87	-0-	450	2	21	9	N	19	35	0			27
01	558 #	411	-0-	-147	-0-	387	2	24	9	N	22					49
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

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

10	806 #	751	-0-	-55	-0-	742	2	9	9	N	8	12	0			7
11	780 #	716	-0-	-64	-0-	708	2	8	9	N	7					14
12	837 #	724	-0-	-113	-0-	716	2	8	9	N	7	12	0			9
01	837 #	609	-0-	-228	-0-	601	2	8	9	N	7					16
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

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

10	DLQ G-10	306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10	276	-0-	276	582	276	2			Y	-0-					29
12	876 R	294	-0-	-582	-0-	294	2			Y	-0-					29
01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					29
02	280 #	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-					29
*03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					29

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1					5
12	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					5
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					6
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	2			Y	-0-					6
*03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					6

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

10	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					67
11	DLQ G-10	189	-0-	189	340	189	2			Y	-0-					67
12	453 R	113	-0-	-340	-0-	113	2			Y	-0-					67
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					67
02	168 #	125	-0-	-43	-0-	125	2			Y	-0-					67
*03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					67

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					1
11	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
12	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	2			Y	-0-					1
01	496 #	218	-0-	-278	-0-	217	2	1	9	Y	1					2
02	448 #	302	-0-	-146	-0-	302	2			Y	-0-					2
03	496 #	355	-0-	-141	-0-	355	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
10	1023 #	797	-0-	-226	-0-	797	2			N	-0-					144
11	990 #	715	-0-	-275	-0-	715	2			N	-0-					144
12	1023 #	632	-0-	-391	-0-	632	2			N	-0-					144
01	992 #	418	-0-	-574	-0-	418	2			N	-0-					144
02	896 #	505	-0-	-391	-0-	505	2			N	-0-					144
03	806 #	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					144

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	527 #	96	-0-	-431	-0-	93	2	3	9	Y	3					9
11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					14
12	652 R	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5					19
01	558 #	146	-0-	-412	-0-	139	2	7	9	Y	6					25
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

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

10	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	270	-0-	270	578	270	2			Y	-0-					4
12	735 R	157	-0-	-578	-0-	157	2			Y	-0-					4
01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					4
02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4
03	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

10	527 #	277	-0-	-250	-0-	277	2			Y	-0-					12
11	510 #	306	-0-	-204	-0-	306	2			Y	-0-					12
12	527 #	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-					12
01	434 #	217	-0-	-217	-0-	217	2			Y	-0-					12
02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					12
*03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					12

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

10	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	Y	13					167
11	1080 #	1025	-0-	-55	-0-	1018	2	7	9	Y	6					173
12	1116 #	931	-0-	-185	-0-	922	2	9	9	Y	8	162	1			19
01	1147 #	562	-0-	-585	-0-	555	2	7	9	Y	6					25
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

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

10	DLQ G-10	206	-0-	206	206	205	2	1	9	Y	1					2
11	DLQ G-10	281	-0-	281	487	281	2			Y	-0-					2
12	920 R	433	-0-	-487	-0-	432	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					1
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

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
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

10	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	175	-0-	175	341	175	2			Y	-0-					-0-
12	505 R	164	-0-	-341	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	439	2	18	9	Y	16	16	0			2
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35	9	Y	32	32	0			2
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	474	2	28	9	Y	25	24	0			3
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	460	2	12	9	Y	11	13	0			1
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

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

10	DLQ G-10	393	-0-	393	393	393	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	392	-0-	392	785	392	2			Y	-0-					-0-
12	1176 R	391	-0-	-785	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*03	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	109	-0-	109	187	109	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	89	-0-	89	276	89	2			N	-0-					-0-
02	389 R	113	-0-	-276	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1116 #	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1050 #	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1333 #	1041	-0-	-292	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1333 #	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1204 #	896	-0-	-308	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1085 #	1046	-0-	-39	-0-	1046	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
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	170	-0-	170	334	170	2			Y	-0-					-0-
12	434 R	100	-0-	-334	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

10	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

10	DLQ G-10	628	-0-	628	628	628	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	590	-0-	590	1218	590	2			Y	-0-					-0-
12	1831 R	613	-0-	-1218	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	868 #	842	-0-	-26	-0-	821	2	21	9	Y	19	19	0			2
11	830 R	830	-0-	-0-	-0-	802	2	28	9	Y	25	25	0			2
12	806 #	794	-0-	-12	-0-	779	2	15	9	Y	14	14	0			2
01	837 #	784	-0-	-53	-0-	776	2	8	9	Y	7	8	0			1
02	784 #	693	-0-	-91	-0-	693	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	868 #	750	-0-	-118	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

10	558 #	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	540 #	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	465	-0-	-39	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

10	682 #	623	-0-	-59	-0-	613	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	660 #	599	-0-	-61	-0-	592	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
12	682 #	577	-0-	-105	-0-	570	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	620 #	614	-0-	-6	-0-	608	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
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

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
10	496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

10	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	775 #	712	-0-	-63	-0-	691	2	21	9	Y	19	19	0			2
11	750 #	630	-0-	-120	-0-	613	2	17	9	Y	15	16	0			1
12	713 #	644	-0-	-69	-0-	632	2	12	9	Y	11	11	0			1
01	713 #	664	-0-	-49	-0-	639	2	25	9	Y	23	22	0			2
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

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	321	-0-	-15	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	299	-0-	-9	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

10	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	262	-0-	-46	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	434 #	421	-0-	-13	-0-	414	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	465 #	401	-0-	-64	-0-	391	2	10	9	Y	9	9	0			1
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

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

10	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	343	-0-	-21	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	620 #	532	-0-	-88	-0-	520	2	12	9	Y	11	12	0			1
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	501	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	558 #	505	-0-	-53	-0-	491	2	14	9	Y	13	12	0			2
01	558 #	525	-0-	-33	-0-	506	2	19	9	Y	17	18	0			1
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-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

10	341 #	229	-0-	-112	-0-	228	2	1	9	Y	1					1
11	330 #	160	-0-	-170	-0-	160	2			Y	-0-					1
12	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	403 #	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
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

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1984 #	1928	-0-	-56	-0-	1902	2	26	9	N	24					42
11	1920 #	1057	-0-	-863	-0-	1049	2	8	9	N	7					49
12	2015 #	1046	-0-	-969	-0-	1031	2	15	9	N	14					63
01	2015 #	1996	-0-	-19	-0-	1943	2	53	9	N	48					111
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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 #	169	-0-	-172	-0-	165	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	330 #	244	-0-	-86	-0-	242	2	2	9	Y	2					6
12	341 #	259	-0-	-82	-0-	255	2	4	9	Y	4					10
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4					14
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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 #	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	480 #	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	465 #	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	76	-0-	-17	-0-	67	2	9	9	Y	8					36
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	250	2	12	9	Y	11					47
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	Y	8	50	0			5
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	205	2	9	9	Y	8					13
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

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	122	-0-	122	246	121	2	1	9	Y	1					2
12	386 R	140	-0-	-246	-0-	139	2	1	9	Y	1	2	0			1
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					1
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	140	2	1	9	Y	1					2

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16					114
11	1680	#	1603	-0-	-77	-0-	1579	2	24	9	N	22	102	0			34
12	1860	#	1645	-0-	-215	-0-	1623	2	22	9	N	20					54
01	1860	#	1617	-0-	-243	-0-	1564	2	53	9	N	48					102
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

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

10	1271	#	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			Y	-0-					117
11	1230	#	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			Y	-0-					117
12	1271	#	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			Y	-0-					117
01	1209	#	896	-0-	-313	-0-	896	2			Y	-0-					117
02	1148	#	1008	-0-	-140	-0-	1008	2			Y	-0-					117
03	1271	#	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			Y	-0-					117

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					101
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	76	0			25
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25
01	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					25
02	224	#	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					25
03	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					25

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	558	#	482	-0-	-76	-0-	419	2	63	9	N	57	169	1			35
11	540	#	535	-0-	-5	-0-	473	2	62	9	N	56					91
12	564	R	564	-0-	-0-	-0-	505	2	59	9	N	54					145
01	527	#	522	-0-	-5	-0-	472	2	50	9	N	45	163	1			27
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

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

10	558	#	316	-0-	-242	-0-	310	2	6	9	Y	5					79
11	540	#	301	-0-	-239	-0-	299	2	2	9	Y	2					81
12	558	#	409	-0-	-149	-0-	406	2	3	9	Y	3					84
01	496	#	446	-0-	-50	-0-	435	2	11	9	Y	10					94
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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	1523	2	24	9	Y	22	25	0			2
11	1530 #	1438	-0-	-92	-0-	1404	2	34	9	Y	31	31	0			2
12	1581 #	1383	-0-	-198	-0-	1362	2	21	9	Y	19	19	0			2
01	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	1480	2	67	9	Y	61	58	0			5
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-

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

10	930 R	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	Y	14	17	0			1
11	900 #	882	-0-	-18	-0-	864	2	18	9	Y	16	16	0			1
12	930 #	691	-0-	-239	-0-	683	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	930 #	895	-0-	-35	-0-	831	2	64	9	Y	58	54	0			5
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

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

10	868 #	703	-0-	-165	-0-	700	2	3	9	Y	3	14	0			6
11	840 #	485	-0-	-355	-0-	481	2	4	9	Y	4					10
12	868 #	509	-0-	-359	-0-	505	2	4	9	Y	4					14
01	868 #	861	-0-	-7	-0-	859	2	2	9	Y	2					16
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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

10	372 #	348	-0-	-24	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	360 #	237	-0-	-123	-0-	234	2	3	9	Y	3					7
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5					12
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4					16
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

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					54
11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					54
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					54
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					54
02	224 #	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					54
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

10	1271 #	704	-0-	-567	-0-	703	2	1	9	Y	1	5	0			-0-
11	1230 #	686	-0-	-544	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	1240 #	709	-0-	-531	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	1147 #	603	-0-	-544	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

10	589 #	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	Y	1					3
11	570 #	439	-0-	-131	-0-	438	2	1	9	Y	1					4
12	660 R	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2					6
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					7
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

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

10	372 #	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					4
11	360 #	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					4
12	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					4
01	341 #	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					4
02	252 #	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					4
*03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

10	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	3	1			9
11	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					9
12	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	1	1			8
01	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					8
02	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					8
*03	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					8

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1178 #	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-					19
11	1140 #	892	-0-	-248	-0-	892	2			N	-0-	16	0			3
12	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					3
01	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					3
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

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

10	682 #	665	-0-	-17	-0-	659	2	6	9	N	5					33
11	728 R	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	N	8	30	0			11
12	682 #	677	-0-	-5	-0-	669	2	8	9	N	7					18
01	682 #	623	-0-	-59	-0-	606	2	17	9	N	15					33
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

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
10	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	N	1					10
11	900	#	717	-0-	-183	-0-	715	2	2	9	N	2	9	0			3
12	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1					4
01	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3					7
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

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

10	1054	#	1031	-0-	-23	-0-	1029	2	2	9	N	2					52
11	1020	#	954	-0-	-66	-0-	947	2	7	9	N	6					58
12	1085	#	1018	-0-	-67	-0-	1005	2	13	9	N	12					70
01	1085	#	946	-0-	-139	-0-	938	2	8	9	N	7					77
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

10	1178	#	1123	-0-	-55	-0-	1120	2	3	9	Y	3					48
11	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	Y	5					53
12	1178	#	1175	-0-	-3	-0-	1172	2	3	9	Y	3	53	0			3
01	1178	#	974	-0-	-204	-0-	972	2	2	9	Y	2					5
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

10	527	#	504	-0-	-23	-0-	498	2	6	9	Y	5					44
11	516	R	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6					50
12	527	#	525	-0-	-2	-0-	521	2	4	9	Y	4	50	0			4
01	527	#	435	-0-	-92	-0-	432	2	3	9	Y	3					7
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

10	899	#	896	-0-	-3	-0-	871	2	25	9	Y	23					25
11	927	R	927	-0-	-0-	-0-	891	2	36	9	Y	33					58
12	937	R	937	-0-	-0-	-0-	911	2	26	9	Y	24	61	0			21
01	899	#	774	-0-	-125	-0-	756	2	18	9	Y	16					37
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

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	620	#	519	-0-	-101	-0-	515	2	4	9	Y	4	31	0			10
11	600	#	494	-0-	-106	-0-	486	2	8	9	Y	7					17
12	589	#	448	-0-	-141	-0-	310	2	138	9	Y	125					142
01	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					142
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

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
10	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	2			Y	-0-					1
11	690	#	606	-0-	-84	-0-	606	2			Y	-0-					1
12	713	#	409	-0-	-304	-0-	409	2			Y	-0-					1
01	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					1
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

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
10	279	#	103	-0-	-176	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	390	#	241	-0-	-149	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	275	-0-	-128	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	210	-0-	-193	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	434	#	330	-0-	-104	-0-	324	2	6	9	Y	5	23	0			9
11	420	#	310	-0-	-110	-0-	308	2	2	9	Y	2					11
12	403	#	147	-0-	-256	-0-	143	2	4	9	Y	4					15
01	372	#	295	-0-	-77	-0-	291	2	4	9	Y	4					19
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

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
10	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					1
11	270	#	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					1
12	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	2			Y	-0-					1
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
*03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	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
10	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	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
10	682	#	459	-0-	-223	-0-	391	2	68	9	N	62	53	1			50
11	600	#	453	-0-	-147	-0-	388	2	65	9	N	59	50	1			59
12	682	#	540	-0-	-142	-0-	474	2	66	9	N	60	50	1			69
01	682	#	534	-0-	-148	-0-	475	2	59	9	N	54	98	1			25
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

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
10	858 R	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	Y	2					22
11	720 #	646	-0-	-74	-0-	645	2	1	9	Y	1					23
12	930 #	621	-0-	-309	-0-	620	2	1	9	Y	1					24
01	930 #	542	-0-	-388	-0-	540	2	2	9	Y	2					26
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

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

10	372 #	266	-0-	-106	-0-	260	2	6	9	Y	5					30
11	360 #	303	-0-	-57	-0-	296	2	7	9	Y	6					36
12	372 #	362	-0-	-10	-0-	358	2	4	9	Y	4					40
01	453 R	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	44	0			4
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

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

10	527 #	276	-0-	-251	-0-	272	2	4	9	Y	4					6
11	510 #	266	-0-	-244	-0-	262	2	4	9	Y	4					10
12	527 #	329	-0-	-198	-0-	325	2	4	9	Y	4					14
01	496 #	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5	16	0			3
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

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

10	837 #	361	-0-	-476	-0-	357	2	4	9	Y	4					5
11	720 #	547	-0-	-173	-0-	541	2	6	9	Y	5					10
12	744 #	578	-0-	-166	-0-	574	2	4	9	Y	4					14
01	651 #	547	-0-	-104	-0-	540	2	7	9	Y	6	17	1			3
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

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

10	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	2	2	1			2
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	2	2	1			2
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	3	2	1			3
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	2	4	1			1
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	2	2	1			1
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

10	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196 #	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	N	9					70
11	360 #	279	-0-	-81	-0-	270	2	9	9	N	8					78
12	372 #	230	-0-	-142	-0-	223	2	7	9	N	6					84
01	589 R	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	N	10					94
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-

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
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					44
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2					46
12	186 #	104	-0-	-82	-0-	101	2	3	9	Y	3					49
01	217 #	86	-0-	-131	-0-	82	2	4	9	Y	4					53
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

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

10	899 #	646	-0-	-253	-0-	644	2	2	9	Y	2					24
11	870 #	505	-0-	-365	-0-	499	2	6	9	Y	5					29
12	899 #	564	-0-	-335	-0-	558	2	6	9	Y	5					34
01	651 #	599	-0-	-52	-0-	588	2	11	9	Y	10					44
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

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

10	496 #	471	-0-	-25	-0-	460	2	11	9	N	10					111
11	480 #	455	-0-	-25	-0-	443	2	12	9	N	11					122
12	496 #	249	-0-	-247	-0-	245	2	4	9	N	4					126
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	430	2	3	9	N	3					129
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

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

10	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

10	279 #	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2					29
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	252	2	4	9	Y	4					33
12	279 #	227	-0-	-52	-0-	221	2	6	9	Y	5	32	0			6
01	279 #	151	-0-	-128	-0-	150	2	1	9	Y	1					7
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

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

10	217 #	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					28
11	210 #	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2					30
12	248 #	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	Y	2	29	1			3
01	248 #	118	-0-	-130	-0-	117	2	1	9	Y	1					4
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

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

10	279 #	234	-0-	-45	-0-	231	2	3	9	Y	3					89
11	330 #	199	-0-	-131	-0-	195	2	4	9	Y	4					93
12	341 #	192	-0-	-149	-0-	183	2	9	9	Y	8	91	1			10
01	341 #	247	-0-	-94	-0-	246	2	1	9	Y	1					11
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

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
10	DLQ G-10	222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	253	-0-	253	475	253	2			Y	-0-					-0-
12	642 R	167	-0-	-475	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	109	-0-	-115	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

10	589 #	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	173	-0-	-354	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	77	-0-	-450	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	384	-0-	-92	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

10	279 #	252	-0-	-27	-0-	235	2	17	9	Y	15					54
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	224	2	20	9	Y	18					72
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	226	2	7	9	Y	6	29	0			49
01	248 #	241	-0-	-7	-0-	223	2	18	9	Y	16					65
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

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

10	248 #	73	-0-	-175	-0-	69	2	4	9	N	4					37
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	2					39
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					41
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	6					47
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	3	43	1			7
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					9

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

10	927 R	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
11	840 #	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
12	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	930 #	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	840 #	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
*03	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

10	372 #	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-	3	1			11
11	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					11
12	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-	2	1			9
01	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					9
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

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	68	38	2			Y	-0-					-0-
12	68 R	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	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
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	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
10	242 R	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	N	6					20
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	224	2	9	9	N	8					28
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4	12	0			20
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6					26
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

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
10	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310 #	139	-0-	-171	-0-	80	2	59	9	N	54					54
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					54
02	280 #	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					54
03	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	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
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					70
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					70
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	N	10					80
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

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
10	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	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
10	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					1
11	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					1
12	465 #	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					1
01	496 #	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					1
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-

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
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					31
11	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					31
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					31
01	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					31
02	336 #	155	-0-	-181	-0-	155	2			N	-0-					31
03	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	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
10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

10	496	#	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	480	#	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	448	#	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4					4
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					4
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					4
*03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					4

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

10	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	279	#	223	-0-	-56	-0-	213	2	10	9	N	9					9
01	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					9
02	224	#	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					9
03	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					9

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	434	#	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

10	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	451	R	451	-0-	-0-	-0-	376	2	75	9	N	68					68
01	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					68
02	364	#	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					68
03	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					68

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

10	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	12					12
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					12
*03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					12

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

10	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	364 #	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*03	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196 #	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	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
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168 #	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

10	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	210 #	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

10	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

10	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	300 #	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

10	403 #	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					22
11	390 #	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					22
12	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					22
01	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					22
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					22
*03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	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-

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-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 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
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					4
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	55	2	4	9	Y	4					8
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					8
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					8
02	56	#	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					8
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

10	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					30
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					32
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					40

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					86
11	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					86
12	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					86
01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					86
02	112	#	22	-0-	-90	-0-	22	2			Y	-0-					86
*03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

10	1147	#	225	-0-	-922	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	626	-0-	-484	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	653	-0-	-494	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	329	-0-	-818	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	520	-0-	-516	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	651	#	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

10	1147	#	567	-0-	-580	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	532	-0-	-578	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	425	-0-	-722	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	313	-0-	-834	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	912	-0-	-124	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*03	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	403 #	280	-0-	-123	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	390 #	256	-0-	-134	-0-	256	3		N	-0-			-0-
12	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	252 #	211	-0-	-41	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

10	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			141
11	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3		N	-0-			141
12	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			141
01	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			141
02	336 #	316	-0-	-20	-0-	316	3		N	-0-			141
03	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
03	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
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					73
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	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
10	403	#	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		201	-0-	201	5144	201	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		324	-0-	324	5468	324	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		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		NO RPT	-0-	-0-	5848					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5848					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
10	T. A.		89	-0-	89	4956	89	3			Y	-0-					162
11	T. A.		49	-0-	49	5005	49	3			Y	-0-					162
12	T. A.		116	-0-	116	5121	116	3			Y	-0-					162
01	T. A.		88	-0-	88	5209	88	3			Y	-0-					162
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5209					Y	NO RPT					162
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5209					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
10	1457	#	1005	-0-	-452	-0-	1003	3	2	9	N	2					86
11	1410	#	84	-0-	-1326	-0-	84	3			N	-0-					86
12	1457	#	117	-0-	-1340	-0-	117	3			N	-0-					86
01	1457	#	1201	-0-	-256	-0-	1201	3			N	-0-					86
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
03	992	#	NO RPT	-0-	-992	-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
10	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					71
11	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					71
12	713	#	469	-0-	-244	-0-	469	3			N	-0-					71
01	527	#	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					71
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	775	#	NO RPT	-0-	-775	-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
10	DLQ G-10	134	-0-	134	2248	134	3		Y	-0-			250
11	DLQ G-10	74	-0-	74	2322	74	3		Y	-0-			250
12	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	2627				Y	NO RPT			250
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2627				Y	NO RPT			250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

10	DLQ G-10	228	-0-	228	4767	228	3		Y	-0-			34
11	DLQ G-10	125	-0-	125	4892	125	3		Y	-0-			34
12	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	5413				Y	NO RPT			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5413				Y	NO RPT			34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

10	341 #	132	-0-	-209	-0-	132	3		N	-0-			92
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

10	DLQ G-10	1	-0-	1	616	1	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	617	1	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	619				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	619				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B DENY	84	-0-	84	84	84	3		N	-0-			100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-			100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-			100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
03	14B2 EXT	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3		N	-0-			99
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	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

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			132
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
03	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

10	DLQ G-10	371	-0-	371	5314	371	3	Y	-0-			6
11	DLQ G-10	596	-0-	596	5910	596	3	Y	-0-			6
12	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	6609			Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6609			Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

10	341 #	123	-0-	-218	-0-	123	3	N	-0-			-0-
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	775 #	57	-0-	-718	-0-	57	3			N	-0-					28
11	420 #	113	-0-	-307	-0-	113	3			N	-0-					28
12	217 #	154	-0-	-63	-0-	148	3	6	9	N	5					33
01	217 #	125	-0-	-92	-0-	114	3	11	9	N	10					43
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

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					93
11	270 #	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					93
12	310 #	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					93
01	310 #	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					93
02	280 #	210	-0-	-70	-0-	210	3			N	-0-					93
*03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					93

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	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
10	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					53
11	1050 #	921	-0-	-129	-0-	921	3			Y	-0-					53
12	1054 #	784	-0-	-270	-0-	784	3			Y	-0-					53
01	1085 #	805	-0-	-280	-0-	805	3			Y	-0-					53
02	980 #	846	-0-	-134	-0-	846	3			Y	-0-					53
03	1085 #	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

10	186 #	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-					53
11	180 #	66	-0-	-114	-0-	66	3			Y	-0-					53
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					53
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					53
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-					53
03	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

10	868 #	477	-0-	-391	-0-	477	3			Y	-0-					52
11	840 #	565	-0-	-275	-0-	565	3			Y	-0-					52
12	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					52
01	868 #	369	-0-	-499	-0-	369	3			Y	-0-					52
02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					52
03	868 #	829	-0-	-39	-0-	829	3			Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

10	589 #	364	-0-	-225	-0-	364	3			N	-0-					114
11	570 #	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-					114
12	589 #	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					114
01	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					114
02	420 #	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					114
03	465 #	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					23
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					23
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					23
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					23
02	308 #	284	-0-	-24	-0-	284	3			Y	-0-					23
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					23

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	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
10	248 #	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					130
11	240 #	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					130
12	186 #	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					130
01	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					130
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					24
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					24
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					24
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					24
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					24
*03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					25
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					25
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					25
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					25
*03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					44
12	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					44
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					44
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					44
*03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					44
12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					44
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					44
02	308 #	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					44
*03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					44
12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					44
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
02	308 #	297	-0-	-11	-0-	297	3			Y	-0-					44
*03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					44
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					44
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					44
*03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	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
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			23
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	3		Y	-0-			23
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3		Y	-0-			23
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3		Y	-0-			23
02	308 #	284	-0-	-24	-0-	284	3		Y	-0-			23
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3		Y	-0-			23

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			44
11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			44
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	3		Y	-0-			44
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			44
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			44
*03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			32
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			32
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			32
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			32
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			32
*03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			32

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			33
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			33
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			33
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			33
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			33
*03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			33

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			33
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			33
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			33
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			33
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			33
*03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			33

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

10	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			83
11	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			83
12	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1333	3	2 9	N	2			85
01	775 #	229	-0-	-546	-0-	229	3		N	-0-			85
02	700 #	531	-0-	-169	-0-	531	3		N	-0-			85
03	775 #	342	-0-	-433	-0-	342	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	153	-0-	-64	-0-	152	3	1	9	Y	1					36
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					36
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	Y	4					40
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4					44
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

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	154	-0-	-94	-0-	152	3	2	9	Y	2					37
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					37
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	136	3	3	9	Y	3					40
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4					44
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					25
11	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					25
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					25
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					25
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					25
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					25
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					25
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					25
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					25
*03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	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
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					24
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					24
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					24
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					24
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

10	248 #	154	-0-	-94	-0-	152	3	2	9	Y	2					37
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					37
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	Y	4					41
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3					44
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

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

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

10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-	-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-	-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	448	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	71	1	665	3	Y	29	27	0			2
							3	4	32	9							
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	170	1	466	3	Y	17	18	0			1
							15	4	19	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

10	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	32	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
						16	4	4	9							
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							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	248 N	172	-0-	-76	-0-	9	1	152	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	11	1	157	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	15	1	192	3	Y	5	5	0			1
						2	4	6	9							
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							
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							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	88	1	241	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
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						

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	310	N	202	-0-	-108	-0-	20	1	181	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	18	1	163	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	45	1	122	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
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								

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	2	2	0		-0-
							1	4	2	9						
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	448	3	Y	9	8	0		1
							3	4	10	9						
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	Y	12	12	0		1
							2	4	13	9						
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	113	1	307	3	Y	4	5	0		-0-
							10	4	4	9						
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						

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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	103	1	281	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
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							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	682	N	603	-0-	-79	-0-	57	1	529	3	Y	14	15	0			1
							2	4	15	9							
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	53	1	527	3	Y	14	14	0			1
							3	4	15	9							
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	63	1	581	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	170	1	466	3	Y	8	9	0			-0-
							15	4	9	9							
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							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

10	403	N	360	-0-	-43	-0-	35	1	320	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	28	1	277	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	37	1	342	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	75	1	206	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	57	1	156	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

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
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	63	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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-

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
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	39	1	345	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	35	1	363	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	112	1	303	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

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
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	N	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	N	9	8	0			1
							2	4	10	9							
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	37	1	347	3	N	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	111	1	306	3	N	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	382	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	34	1	317	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	90	1	244	3	Y	7	8	0			-0-
							8	4	8	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	651	N	463	-0-	-188	-0-	44	1	408	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	41	1	412	3	Y	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	428	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	97	1	264	3	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							
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							

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
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	49	1	486	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	54	1	494	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	181	1	495	3	Y	7	7	0			-0-
							16	4	8	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	155	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	53	1	148	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	109	1	297	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	434 N	394	-0-	-40	-0-	38	1	351	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	356	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	390	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	118	1	322	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
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							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

10	248 N	226	-0-	-22	-0-	22	1	203	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	233	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
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							

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

10	434 N	391	-0-	-43	-0-	37	1	350	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	31	1	304	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	99	1	267	3	Y	6	6	0			-0-
						9	4	7	9							
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							

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	42	1	382	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	114	1	314	3	Y	8	8	0			-0-
							10	4	9	9							
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							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	Y	10	11	0			1
							3	4	11	9							
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	45	1	716	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	726	3	Y	12	11	0			2
							4	4	13	9							
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	Y	16	16	0			2
							23	4	18	9							
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							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	33	1	314	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	24	1	245	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	23	1	222	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	244	3	Y	7	8	0			-0-
							8	4	8	9							
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							

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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	80	1	217	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
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							

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
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	66	1	602	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	555	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	169	1	463	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
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							

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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									

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
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	34	1	519	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	Y	22	20	0			2
							4	4	24	9							
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	560	3	Y	15	16	0			1
							2	4	17	9							
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	15	15	0			1
							19	4	17	9							
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							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	471	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	943	3	Y	30	28	0			2
							4	4	33	9							
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	298	1	814	3	Y	26	27	0			1
							26	4	29	9							
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							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

10	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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							

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	361	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
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							

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	792	3	Y	38	38	0		3
							3	4	42	9						
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	747	3	Y	30	31	0		2
							4	4	33	9						
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	696	3	Y	21	22	0		1
							3	4	23	9						
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	657	3	Y	19	19	0		1
							21	4	21	9						
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						

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	96	1	896	3	Y	6	6	0		-0-
							4	4	7	9						
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	84	1	826	3	Y	6	6	0		-0-
							4	4	7	9						
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	137	1	1263	3	Y	3	3	0		-0-
							6	4	3	9						
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	398	1	1087	3	Y	2	2	0		-0-
							35	4	2	9						
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						

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	868 N	634	-0-	-234	-0-	39	1	587	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	Y	36	33	0			3
						4	4	40	9							
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	562	3	Y	16	18	0			1
						3	4	18	9							
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	13	13	0			1
						19	4	14	9							
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							

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

10	434 N	337	-0-	-97	-0-	20	1	309	3	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
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							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
11	660 N	416	-0-	-244	-0-	24	1	375	3	Y	14	13	0			1
						2	4	15	9							
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	514	3	Y	3	4	0			-0-
						3	4	3	9							
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	Y	12	11	0			1
						24	4	13	9							
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							

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	540	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	Y	2	2	0			-0-
						14	4	2	9							
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							

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

10	310 N	256	-0-	-54	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	815	3	Y	56	52	0			4
						4	4	62	9							
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	262	1	716	3	Y	46	48	0			2
						24	4	51	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	66	1	624	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	611	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	649	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	187	1	513	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1166	3	Y	14	13	0			1
							37	4	15	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	86	1	1141	3	Y	17	16	0			1
						37	4	19	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	Y	16	16	0			1
						1	4	18	9							
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	27	1	243	3	Y	6	7	0			-0-
						1	4	7	9							
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	75	1	205	3	Y	8	8	0			-0-
						7	4	9	9							
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							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	78	1	213	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

10	992	N	953	-0-	-39	-0-	58	1	883	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	48	1	751	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	52	1	707	3	Y	5	4	0			1
							3	4	6	9							
01	961	N	784	-0-	-177	-0-	52	1	702	3	Y	6	6	0			1
							23	4	7	9							
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							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	3	Y	12	13	0			1
							5	4	13	9							
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	3	Y	14	14	0			1
							7	4	15	9							
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	92	1	1255	3	Y	12	11	0			2
							6	4	13	9							
01	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	98	1	1307	3	Y	16	16	0			2
							42	4	18	9							
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							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	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
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	120	110	0			13
							132	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	41	50	0			4
							45	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	15	17	0			2
							1	4	17	9							
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	15	15	0			2
							4	4	17	9							
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							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	651 N	529	-0-	-122	-0-	31	1	481	3	N	14	14	0			1
						2	4	15	9							
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	17	17	0			1
						3	4	19	9							
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	659	3	N	7	8	0			-0-
						3	4	8	9							
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	13	12	0			1
						18	4	14	9							
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							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					-0-
12	401 N	185	-0-	-216	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					2
12	73 N	34	-0-	-39	-0-	34	2			Y	-0-					2
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					3
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					3

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					68
11	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					68
12	473 N	218	-0-	-255	-0-	218	2			Y	-0-					68
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					68

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

10	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					187
11	DLQ G-10	583	-0-	583	583	569	2	14	9	Y	13					200
12	1070 N	487	-0-	-583	-0-	487	2			Y	-0-					200
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	575	2	34	9	Y	31					231
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					231
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					231

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					248
11	900	N	681	-0-	-219	-0-	678	2	3	9	N	3					251
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	176	0			75
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	783	2	19	9	N	17					92
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

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
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

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	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
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	535	3	23	9	Y	21	14	1			24
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	729	3	23	9	Y	21	20	1			25
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	3	19	9	Y	17	19	1			23
*01	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

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	540	3	44	9	Y	40					40
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	516	3	85	9	Y	77	39	1			78
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

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-	18	1			-0-
11	1140	N	848	-0-	-292	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	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
10	465 X	332	-0-	-133	-0-	332 2		N	-0-			-0-
11	450 X	399	-0-	-51	-0-	399 2		N	-0-			-0-
12	465 X	265	-0-	-200	-0-	265 2		N	-0-			-0-
01	465 X	317	-0-	-148	-0-	317 2		N	-0-			-0-
02	420 X	315	-0-	-105	-0-	315 2		N	-0-			-0-
*03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

10	403 X	333	-0-	-70	-0-	333 2		N	-0-			-0-
11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
12	403 X	265	-0-	-138	-0-	265 2		N	-0-			-0-
01	403 X	318	-0-	-85	-0-	318 2		N	-0-			-0-
02	364 X	315	-0-	-49	-0-	315 2		N	-0-			-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 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

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

10	620 N	520	-0-	-100	-0-	44 1	472 3	Y	2	3	0	-0-
						2 4	2 9					
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	38 1	474 3	Y	8	7	0	1
						3 4	9 9					
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	64 1	635 3	Y	12	12	0	1
						3 4	13 9					
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	66 1	623 3	Y	13	13	0	1
						19 4	14 9					
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					

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					105
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					105
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					105
01	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					105
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					105
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	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

10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					48
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					48
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					48
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					48
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					48
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					21
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					21
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					21
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					21
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					21
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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

10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					153
11	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1085	3			N	-0-					153
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					153
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					153
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					153
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	31	-0-	31	110	31	2			Y	-0-			-0-
11	126 R	16	-0-	-110	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01	62 #	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-

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

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

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
03	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

10	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	713	1	10341	3	N	-0-			114
11	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	771	1	10351	3	N	-0-			114
12	10323 X	10128	-0-	-195	-0-	177	1	9951	3	N	-0-			114
01	10323 X	8956	-0-	-1367	-0-	8956	3			N	-0-			114
02	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	3			N	-0-			114
*03	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3		N	-0-					-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		N	-0-					-0-
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

10	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	3		N	-0-					-0-
11	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	21831	3		N	-0-					-0-
12	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	21246	3		N	-0-					-0-
01	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	3		N	-0-					-0-
02	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	21881	3		N	-0-					-0-
*03	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	23856	3		N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

10	7657	X	6375	-0-	-1282	-0-	6375	3		N	-0-					-0-
11	7410	X	6623	-0-	-787	-0-	6623	3		N	-0-					-0-
12	7595	X	6979	-0-	-616	-0-	6979	3		N	-0-					-0-
01	7347	X	6548	-0-	-799	-0-	6548	3		N	-0-					-0-
02	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3		N	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-				N	NO RPT					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

10	7099	X	6376	-0-	-723	-0-	6376	3		N	-0-					-0-
11	6870	X	6325	-0-	-545	-0-	6325	3		N	-0-					-0-
12	7099	X	6293	-0-	-806	-0-	6293	3		N	-0-					-0-
01	7099	X	5701	-0-	-1398	-0-	5701	3		N	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3		N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3		N	-0-					-0-
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3		N	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-					-0-
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-					-0-
*03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	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
10	6696 X	6237	-0-	-459	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
11	6480 X	6035	-0-	-445	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
12	6696 X	6099	-0-	-597	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
01	6696 X	4460	-0-	-2236	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
03	6231 X	6046	-0-	-185	-0-	6046	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

10	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	3			N	-0-					-0-
11	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	3			N	-0-					-0-
12	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	3			N	-0-					-0-
01	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	3			N	-0-					-0-
02	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	3			N	-0-					-0-
03	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-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

10	4185 X	410	-0-	-3775	-0-	410	3			N	-0-					45
11	2490 X	176	-0-	-2314	-0-	176	3			N	-0-					45
12	465 X	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-					45
01	341 X	-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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	15252 X	14077	-0-	-1175	-0-	14077	3		N	-0-			-0-
11	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	3		N	-0-			-0-
12	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	3		N	-0-			-0-
01	14074 X	12995	-0-	-1079	-0-	12995	3		N	-0-			-0-
02	13972 X	13898	-0-	-74	-0-	13898	3		N	-0-			-0-
03	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

10	9796 X	8060	-0-	-1736	-0-	8060	3		N	-0-			-0-
11	8970 X	8273	-0-	-697	-0-	8273	3		N	-0-			-0-
12	9424 X	8028	-0-	-1396	-0-	8028	3		N	-0-			-0-
01	9424 X	6688	-0-	-2736	-0-	6688	3		N	-0-			-0-
02	8512 X	8146	-0-	-366	-0-	8146	3		N	-0-			-0-
*03	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

10	26846 X	23518	-0-	-3328	-0-	23518	3		N	-0-			-0-
11	25590 X	24291	-0-	-1299	-0-	24291	3		N	-0-			-0-
12	26908 X	23865	-0-	-3043	-0-	23865	3		N	-0-			-0-
01	26908 X	20442	-0-	-6466	-0-	20442	3		N	-0-			-0-
02	24304 X	23770	-0-	-534	-0-	23770	3		N	-0-			-0-
03	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

10	25958 X	25958	-0-	-0-	-0-	25958	3		N	-0-			-0-
11	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	25667	3		N	-0-			-0-
12	25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	3		N	-0-			-0-
01	25172 X	23871	-0-	-1301	-0-	23871	3		N	-0-			-0-
02	25950 X	25950	-0-	-0-	-0-	25950	3		N	-0-			-0-
03	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

10	17050 X	16289	-0-	-761	-0-	16289	3		N	-0-			-0-
11	16500 X	16005	-0-	-495	-0-	16005	3		N	-0-			-0-
12	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	16834	3		N	-0-			-0-
01	16306 X	12129	-0-	-4177	-0-	12129	3		N	-0-			-0-
02	14952 X	9309	-0-	-5643	-0-	9309	3		N	-0-			-0-
03	16833 X	8018	-0-	-8815	-0-	8018	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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	253	1			47
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	523	2	100	9	N	91					138
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					138
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

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1442	2	198	9	N	180	180	1			262
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1715	2	202	9	N	184	184	1			262
12	1922	N	1365	-0-	-557	-0-	1160	2	205	9	N	186	186	1			262
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					262
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

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

10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2					67
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	2	2	9	N	2					69
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					71
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					73
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

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

10	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	395	1	8187	3	N	-0-					-0-
11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	238	1	7931	3	N	-0-					-0-
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-					1
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	3798	-0-	3798	11350	3798	3			Y	-0-			122
11	14929 X	3579	-0-	-11350	-0-	3579	3			Y	-0-			122
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			Y	-0-			122
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-			122
02	3332 X	3306	-0-	-26	-0-	3306	3			Y	-0-			122
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			122

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3553	2	9	9	N	8			121
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4055	2	31	9	N	28			149
12	3131 X	379	-0-	-2752	-0-	379	2			N	-0-			149
01	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	2604	2			N	-0-			149
02	3808 X	337	-0-	-3471	-0-	337	2			N	-0-			149
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			149

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	68379 X	68379	-0-	-0-	-0-	67844	3	535	9	N	486	364	1			1001
11	99407 X	99407	-0-	-0-	-0-	98877	3	530	9	N	482	359	1			1124
12	101657 X	101657	-0-	-0-	-0-	101360	3	297	9	N	270	191	1			1203
01	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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	488	-0-	488	1751	488	3		Y	-0-			44
11	2193 X	442	-0-	-1751	-0-	442	3		Y	-0-			44
12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			44
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3		Y	-0-			44
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3		Y	-0-			44
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			44

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

10	T. A.	1638	-0-	1638	4064	1638	3		Y	-0-			73
11	5706 X	1642	-0-	-4064	-0-	1642	3		Y	-0-			73
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		Y	-0-			73
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			73
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		Y	-0-			73
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT			73

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	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
10	1395	N	375	-0-	-1020	-0-	374	2	1	9	N	1					32
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-					32
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					33
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					34
*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

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

10	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
*03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1947	3	4	9	Y	4					8
11	1770	N	1095	-0-	-675	-0-	1091	3	4	9	Y	4					12
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	3	2	9	Y	2					14
*01	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	1431	3	6	9	Y	5					19
*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

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2568	3	4	9	Y	4					22
11	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2095	3	6	9	Y	5					27
12	2666	X	2107	-0-	-559	-0-	2103	3	4	9	Y	4					31
*01	2573	N	810	-0-	-1763	-0-	797	3	13	9	Y	12					43
*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

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	1562	-0-	-898	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
*01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	1466	-0-	-1138	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	5425	X	5238	-0-	-187	-0-	5238	3			Y	-0-					4
11	5220	X	3052	-0-	-2168	-0-	3052	3			Y	-0-					4
12	5394	X	2867	-0-	-2527	-0-	2867	3			Y	-0-					4
01	5363	X	3054	-0-	-2309	-0-	3054	3			Y	-0-					4
02	4788	X	3015	-0-	-1773	-0-	3015	3			Y	-0-					4
03	5239	X	3845	-0-	-1394	-0-	3845	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
10	4774 X	2955	-0-	-1819	-0-	2944	3	11	9	Y	10					44
*11	4500 X	2503	-0-	-1997	-0-	2496	3	7	9	Y	6					50
*12	4650 X	911	-0-	-3739	-0-	904	3	7	9	Y	6					56
*01	4526 X	2673	-0-	-1853	-0-	2653	3	20	9	Y	18					74
*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

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					4
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					4
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					4
*01	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			Y	-0-					4
*02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
11	1050 N	742	-0-	-308	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
12	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
*01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
*03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			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

10	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1225	-0-	-147	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1332	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

10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					104
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	737	3	6	9	Y	5					109
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6	9	Y	5					114
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6					120
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

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

10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
10	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3667	3	80	9	Y	73	65	1			12
11	3960	X	3526	-0-	-434	-0-	3446	3	80	9	Y	73	74	1			11
12	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	3508	3	69	9	Y	63	56	1			18
01	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3193	3	91	9	Y	83	87	1			14
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

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

10	8091	X	7717	-0-	-374	-0-	7706	3	11	9	Y	10					28
11	7620	X	4289	-0-	-3331	-0-	4278	3	11	9	Y	10					38
12	7874	X	7744	-0-	-130	-0-	7734	3	10	9	Y	9					47
*01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7812	3	31	9	Y	28					75
*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

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					40
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					40
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					40
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					40
02	392	N	55	-0-	-337	-0-	55	3			Y	-0-					40
03	527	N	76	-0-	-451	-0-	76	3			Y	-0-					40

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

10	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1205	3	53	9	Y	48	44	1			8
*11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1309	3	47	9	Y	43	45	1			6
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1329	3	54	9	Y	49	41	1			14
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1385	3	83	9	Y	75	76	1			13
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

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	195	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

*10	93	X	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*11	90	X	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*12	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					31
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					31
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					31
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					31
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					31
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

10	7099	X	5591	-0-	-1508	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	5313	-0-	-1557	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5344	-0-	-546	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5198	-0-	-692	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4676	-0-	-644	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*01	124	#	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*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

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

10	806	#	696	-0-	-110	-0-	695	2	1	9	N	1					127
11	780	#	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					127
12	806	#	655	-0-	-151	-0-	654	2	1	9	N	1					128
01	744	#	652	-0-	-92	-0-	651	2	1	9	N	1					129
02	644	#	610	-0-	-34	-0-	610	2			N	-0-					129
03	682	#	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					129

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*10	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	3970	3	4	9	Y	4	4	1			1
*11	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	3825	3	7	9	Y	6	6	1			1
*12	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	3918	3	8	9	Y	7	6	1			2
*01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3876	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

*10	682	N	490	-0-	-192	-0-	464	3	26	9	Y	24	27	1			4
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	697	3	68	9	Y	62	52	1			14
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	760	3	51	9	Y	46	46	1			14
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	690	3	34	9	Y	31	39	1			6
*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

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

10	4952	X	3418	-0-	-1534	-0-	3385	3	33	9	N	30					175
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	3	6	9	N	5					180
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3381	3	11	9	N	10	153	1			37
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	22	9	N	20					57
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

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
10	744	N	358	-0-	-386	-0-	347	3	11	9	N	10					182
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	N	2					184
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	N	6					190
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					195
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

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
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	4	5			45
11	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					47
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					48
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
03	3	N	1	-0-	-2	-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
10	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					95
11	750	N	642	-0-	-108	-0-	640	2	2	9	N	2					97
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					97
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					97
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					97
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					14
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			14
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					14
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					14
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

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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					16
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					16
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					16
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					16
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	269	2	2	9	Y	2					9
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	315	2	1	9	Y	1					10
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5	11	1			4
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
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

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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					12
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	142	2	4	9	Y	4	4	1			12
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					13
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					13
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

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					1
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					1
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					1
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

10	155	N	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	Y	1					12
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1					13
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3	7	1			9
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	Y	2					11
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

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					1
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					1
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					1
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					1
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					1
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					1
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

10	341	N	224	-0-	-117	-0-	222	2	2	9	Y	2					9
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	260	2	1	9	Y	1					10
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	183	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					7
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

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
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	222	2	2	9	Y	2					13
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	259	2	1	9	Y	1					14
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	182	2	6	9	Y	5	11	1			8
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					11
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

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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	Y	3	3	1			15
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					15
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					15
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

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
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	224	2	1	9	Y	1					5
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	262	2	1	9	Y	1					6
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	184	2	2	9	Y	2	5	1			3
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					4
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

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
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					4
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					4
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					4
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					4
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					4
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	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
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					5
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					5
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					5
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					2
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					3
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					3
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

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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					3
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					3
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					3
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					3
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	313	2	1	9	Y	1					12
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	366	2	1	9	Y	1					13
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	257	2	3	9	Y	3	6	1			10
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	1					11
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

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
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	142	2	3	9	Y	3					12
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	166	2	1	9	Y	1					13
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	Y	6	14	1			5
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	135	2	3	9	Y	3					8
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

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
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					6
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	Y	10	10	1			6
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	469	2	1	9	Y	1					7
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	486	2	1	9	Y	1					8
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

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
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					1
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					1
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
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

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
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					2
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					2
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					2
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					2
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	209	2	1	9	Y	1					6
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	244	2	1	9	Y	1					7
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	172	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	199	2	2	9	Y	2					5
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

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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					8
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	185	2	22	9	Y	20	21	1			7
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2					9
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	Y	1					10
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

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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					18
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	102	2	1	9	Y	1					19
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					19
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					19
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					19
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					10
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					10
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					10
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					10
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					10
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					3
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					4
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	492	2	1	9	Y	1					5
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	508	2	1	9	Y	1					6
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

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-					12
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					12
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					12
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					13
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

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	8	1			16
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	327	2	2	9	Y	2					18
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	325	2	4	9	Y	4					22
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	307	2	4	9	Y	4	7	1			19
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

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	494	2	10	9	Y	9	12	1			23
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	428	2	3	9	Y	3					26
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	424	2	7	9	Y	6					32
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	402	2	9	9	Y	8	12	1			28
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

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	365	2	10	9	Y	9	12	1			11
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	317	2	3	9	Y	3					14
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	314	2	7	9	Y	6					20
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	297	2	9	9	Y	8	12	1			16
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

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
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	Y	7	10	1			19
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	Y	2					21
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	343	2	6	9	Y	5					26
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	325	2	6	9	Y	5	9	1			22
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

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
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1					28
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1					29
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1					30
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1					31
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

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
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					18
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					19
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					20
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1					21
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

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
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					23
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					23
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					23
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1					24
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

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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	200	2	11	9	N	10					68
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	119	2	8	9	N	7					75
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					75
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					75
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

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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					10
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					10
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					10
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					10
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	310	2	1	9	Y	1					5
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					5
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	255	2	2	9	Y	2	4	1			3
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	296	2	1	9	Y	1					4
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

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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1					7
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	Y	1					8
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					8
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	463	2	1	9	Y	1					9
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

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	239	2	7	9	Y	6	8	1			12
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	207	2	2	9	Y	2					14
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	205	2	4	9	Y	4					18
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	194	2	4	9	Y	4	7	1			15
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

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					1
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					1
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					1
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					11
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					11
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					11
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					12
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

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					4
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	Y	1					5
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

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
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

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	98	2	1	9	Y	1					5
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					5
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	5	1			2
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					3
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

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
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	249	2	1	9	Y	1					13
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	291	2	1	9	Y	1					14
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	205	2	3	9	Y	3	6	1			11
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	Y	1					12
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

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
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					7
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					7
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	2	1	9	Y	1					8
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	179	2	1	9	Y	1					9
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

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
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	232	2	7	9	Y	6	9	1			13
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	201	2	2	9	Y	2					15
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	200	2	4	9	Y	4					19
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	189	2	6	9	Y	5	8	1			16
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

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
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	278	2	2	9	Y	2					9
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	326	2	1	9	Y	1					10
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	229	2	6	9	Y	5	12	1			3
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	266	2	3	9	Y	3					6
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

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
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1					39
11	390	N	220	-0-	-170	-0-	219	2	1	9	Y	1					40
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	Y	1					41
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					42
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

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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					10
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					10
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	228	2	1	9	Y	1					11
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	235	2	1	9	Y	1					12
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

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
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	209	2	2	9	Y	2					13
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	244	2	1	9	Y	1					14
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	Y	5	11	1			8
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	Y	3					11
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

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
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	339	2	1	9	Y	1					12
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	396	2	1	9	Y	1					13
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	279	2	2	9	Y	2	5	1			10
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	324	2	1	9	Y	1					11
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

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
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	Y	1					29
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			Y	-0-					29
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	195	2	1	9	Y	1					30
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					30
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

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
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	254	2	1	9	Y	1					6
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					6
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	4	1			4
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					5
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

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
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	318	2	1	9	Y	1					9
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					9
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					9
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					10
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

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
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	Y	2					17
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1					18
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2					20
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	Y	2					22
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

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
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					28
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					28
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					29
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	Y	1					30
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

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
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1					34
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					35
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1					36
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					37
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

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
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					35
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	Y	2					37
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1					38
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1					39
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

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

10	651	N	536	-0-	-115	-0-	535	2	1	9	Y	1					63
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					67
12	651	N	419	-0-	-232	-0-	412	2	7	9	Y	6					73
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6					79
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			Y	-0-					79
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					79

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

10	496	N	422	-0-	-74	-0-	421	2	1	9	Y	1					31
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	469	2	2	9	Y	2					33
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	324	2	4	9	Y	4					37
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4					41
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			Y	-0-					41
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					41

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					10
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-					10
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					10
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					10
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					10
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

10	899	N	587	-0-	-312	-0-	586	2	1	9	Y	1					11
11	870	N	686	-0-	-184	-0-	685	2	1	9	Y	1					12
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	482	2	3	9	Y	3	6	1			9
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	560	2	1	9	Y	1					10
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

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					18
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	232	2	1	9	Y	1					19
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					19
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					19
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					19
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					19
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					19
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					19
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					19
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					127
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					130
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	265	2	4	9	N	4					134
01	341	N	176	-0-	-165	-0-	170	2	6	9	N	5					139
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					139
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3					85
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					88
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	N	4					92
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					92
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

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
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					69
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					69
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					69
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					69
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					69
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
10	465	N	103	-0-	-362	-0-	103	3			N	-0-					120
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					120
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					120
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					120
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					120
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					35
11	450	N	214	-0-	-236	-0-	214	3			N	-0-					35
12	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					35
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					35
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					35
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					80
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					80
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					80
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					80
02	280	N	15	-0-	-265	-0-	15	3			N	-0-					80
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					142
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					142
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					142
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					142
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					142
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					1
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	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
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					236
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					236
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			Y	-0-					236
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					236
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	723	3			Y	-0-					236
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					9
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					9
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					9
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					9
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-

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
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					120
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			Y	-0-					120
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					120
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					120
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					120
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
10	372	N	72	-0-	-300	-0-	72	3			Y	-0-					26
11	390	N	56	-0-	-334	-0-	56	3			Y	-0-					26
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-					26
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					26
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-

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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					25
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	3			Y	-0-					25
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					25
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					25
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-

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			Y	-0-					22
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-					22
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-					22
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					22
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-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

10	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	3			Y	-0-					33
11	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	3			Y	-0-					33
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			Y	-0-					33
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					33
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-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					24
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					24
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					24
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					24
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-

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
10	DLQ G-10	123	-0-	123	10284	123	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	198	-0-	198	10482	198	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	10714					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10714					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	268	-0-	268	11307	268	3			Y	-0-					228
11	DLQ G-10	432	-0-	432	11739	432	3			Y	-0-					228
12	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	12246					Y	NO RPT					228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12246					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	338	-0-	338	8919	338	3			Y	-0-					40
11	DLQ G-10	544	-0-	544	9463	544	3			Y	-0-					40
12	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	10101					Y	NO RPT					40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10101					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682 N	109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	398	-0-	-904	-0-	38	1	360	2	N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	44	1	242	2	N	-0-					-0-
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-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

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

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	15779 X	570	-0-	-15209	-0-	570	2			N	-0-					131
11	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	1356	1	14886	2	N	24	138	1			17
						26	9									
12	18600 X	6765	-0-	-11835	-0-	653	1	6112	2	N	-0-					17
01	18600 X	3933	-0-	-14667	-0-	605	1	3326	2	N	2					19
						2	9									
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									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2	N	-0-			-0-
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2	N	-0-			-0-
01	806	N	407	-0-	-399	-0-	407	2	N	-0-			-0-
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	588	2	N	-0-			-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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

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

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	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

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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

10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	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

10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					8
12	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					8
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					8
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					8
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					12
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					12
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					12
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					12
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

10	837 N	814	-0-	-23	-0-	803	2	11	9	Y	10					97
11	DLQ G-10	774	-0-	774	774	770	2	4	9	Y	4					101
12	1300 N	803	-0-	-497	277	797	2	6	9	Y	5					106
01	1076 N	799	-0-	-277	-0-	781	2	18	9	Y	16					122
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

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
10	18755	X	18413	-0-	-342	-0-	16878	3	209	4	Y	1205	1074	1	28	8	273
							1326	9									
11	18150	X	16623	-0-	-1527	-0-	15347	3	55	4	Y	1110	1117	1	15	8	251
							1221	9									
12	18042	X	17281	-0-	-761	-0-	15912	3	177	4	Y	1084	1212	1	14	8	109
							1192	9									
01	DLQ G-10		16818	-0-	16818	16818	15597	3	22	4	Y	1090	1016	1	19	8	164
							1199	9									
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

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

10	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	24828	3	1420	9	Y	1291	1287	0	8	8	20
11	23790	X	22803	-0-	-987	-0-	21468	3	1335	9	Y	1214	1217	0	5	8	12
12	26629	X	23158	-0-	-3471	-0-	21782	3	1376	9	Y	1251	1242	0	6	8	15
01	DLQ G-10		23384	-0-	23384	23384	22146	3	1238	9	Y	1125	1108	0	13	8	19
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

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

10	8897	X	8082	-0-	-815	-0-	7420	3	662	9	Y	602	551	0	5	8	124
11	8370	X	7274	-0-	-1096	-0-	6658	3	616	9	Y	560	613	0	2	8	69
12	8525	X	7264	-0-	-1261	-0-	6637	3	627	9	Y	570	560	0	3	8	76
01	DLQ G-10		7534	-0-	7534	7534	6849	3	685	9	Y	623	553	0	7	8	139
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

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

10	23529	X	19961	-0-	-3568	-0-	227	1	18586	3	Y	1044	991	0	4	8	136
							1148	9									
11	20850	X	18477	-0-	-2373	-0-	208	1	17237	3	Y	938	982	0			92
							1032	9									
12	20956	X	18141	-0-	-2815	-0-	7	1	16995	3	Y	1035	1064	0	2	8	61
							1139	9									
01	DLQ G-10		17816	-0-	17816	17816	51	1	16674	3	Y	992	966	0	5	8	82
							1091	9									
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									

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

10	9765	X	8881	-0-	-884	-0-	95	1	7801	3	Y	895	837	0	3	8	117
							985	9									
11	9120	X	8218	-0-	-902	-0-	87	1	7247	3	Y	804	842	0			79
							884	9									
12	9021	X	8228	-0-	-793	-0-	3	1	7249	3	Y	887	912	0	2	8	52
							976	9									
01	DLQ G-10		8083	-0-	8083	8083	22	1	7126	3	Y	850	828	0	4	8	70
							935	9									
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									

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
10	9827 X	8573	-0-	-1254	-0-	7573	3	56	4	N	858	847	1	8	8	106
						944	9									
11	9510 X	8420	-0-	-1090	-0-	7500	3	6	4	N	831	791	1	4	8	142
						914	9									
12	9827 X	8328	-0-	-1499	-0-	7310	3	51	4	N	879	927	1	2	8	92
						967	9									
01	9207 X	8372	-0-	-835	-0-	7412	3	16	4	N	858	730	1	11	8	209
						944	9									
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

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

10	11191 X	10663	-0-	-528	-0-	28	1	9855	3	Y	634	622	1	3	8	75
						83	4	697	9							
11	10830 X	9452	-0-	-1378	-0-	30	1	8744	3	Y	597	596	1	1	8	75
						21	4	657	9							
12	11191 X	9150	-0-	-2041	-0-	33	1	8405	3	Y	540	533	1	2	8	80
						118	4	594	9							
01	DLQ G-10	6922	-0-	6922	6922	73	1	6152	3	Y	494	508	1	3	8	63
						154	4	543	9							
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									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

10	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	14425	3	1	4	Y	677	665	0	3	8	15
						745	9									
11	14460 X	12186	-0-	-2274	-0-	11555	3	1	4	Y	573	572	0			16
						630	9									
12	15066 X	12105	-0-	-2961	-0-	11469	3	636	9	Y	578	582	0	3	8	9
01	DLQ G-10	11823	-0-	11823	11823	11211	3	1	4	Y	555	546	0	5	8	13
						611	9									
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

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

10	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	16811	3	1751	9	Y	1592	1535	0	3	8	202
11	18150 X	17782	-0-	-368	-0-	16143	3	1639	9	Y	1490	1472	0	2	8	218
12	18941 X	17918	-0-	-1023	-0-	16291	3	1627	9	Y	1479	1481	0	2	8	214
01	DLQ G-10	17916	-0-	17916	17916	16315	3	1601	9	Y	1455	1352	0	5	8	312
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

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

10	23684 X	19854	-0-	-3830	-0-	18929	3	925	9	Y	841	811	0	3	8	107
11	22290 X	18668	-0-	-3622	-0-	17803	3	865	9	Y	786	776	0	2	8	115
12	22971 X	18841	-0-	-4130	-0-	17982	3	859	9	Y	781	781	0	2	8	113
01	DLQ G-10	19468	-0-	19468	19468	18621	3	847	9	Y	770	713	0	5	8	165
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

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
10	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	60	1	14254	3	Y	384	365	0	1	8	44
						422	9									
11	9360 X	8322	-0-	-1038	-0-	40	1	7889	3	Y	357	350	0			51
						393	9									
12	9610 X	8864	-0-	-746	-0-	99	1	8343	3	Y	384	407	0			28
						422	9									
01	DLQ G-10	8653	-0-	8653	8653	51	1	8192	3	Y	373	373	0			28
						410	9									
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									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

10	14322 X	13113	-0-	-1209	-0-	54	1	12310	3	Y	681	622	1	3	8	172
						749	9									
11	13710 X	12003	-0-	-1707	-0-	55	1	11218	3	Y	664	679	1	1	8	156
						730	9									
12	13888 X	12547	-0-	-1341	-0-	57	1	11700	3	Y	718	721	1	2	8	151
						790	9									
01	DLQ G-10	12840	-0-	12840	12840	49	1	12017	3	Y	704	521	1	5	8	329
						774	9									
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									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

10	12958 X	12063	-0-	-895	-0-	32	1	11261	3	Y	621	576	1	3	8	97
						87	4	683	9							
11	12540 X	11905	-0-	-635	-0-	39	1	11176	3	Y	608	650	1	1	8	54
						21	4	669	9							
12	12555 X	11895	-0-	-660	-0-	43	1	11033	3	Y	630	621	1	2	8	61
						126	4	693	9							
01	DLQ G-10	11204	-0-	11204	11204	126	1	10576	3	Y	302	326	1	4	8	33
						170	4	332	9							
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

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

10	12090 X	10384	-0-	-1706	-0-	117	1	9544	3	Y	657	623	0	2	8	86
						723	9									
11	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	112	1	9312	3	Y	589	617	0			58
						648	9									
12	10354 X	9982	-0-	-372	-0-	4	1	9262	3	Y	651	669	0	2	8	38
						716	9									
01	DLQ G-10	9935	-0-	9935	9935	28	1	9219	3	Y	625	607	0	4	8	52
						688	9									
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									

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
10	15500	X	14608	-0-	-892	-0-	38	1	13604	3	Y	803	752	1	3	8	125
							83	4	883	9							
11	15000	X	11327	-0-	-3673	-0-	37	1	10482	3	Y	715	775	1	1	8	64
							21	4	787	9							
12	15252	X	12977	-0-	-2275	-0-	47	1	12038	3	Y	700	694	1	2	8	68
							122	4	770	9							
01	DLQ G-10		14135	-0-	14135	14135	161	1	13463	3	Y	313	344	1	3	8	34
							167	4	344	9							
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

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
10	9579	X	7996	-0-	-1583	-0-	30	1	7153	3	Y	739	701	0	3	8	84
							813	9									
11	9270	X	8423	-0-	-847	-0-	39	1	7736	3	Y	589	588	0			85
							648	9									
12	9517	X	8471	-0-	-1046	-0-	93	1	7807	3	Y	519	566	0			38
							571	9									
01	DLQ G-10		8188	-0-	8188	8188	47	1	7600	3	Y	492	493	0			37
							541	9									
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									

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
10	12834	X	12257	-0-	-577	-0-	139	1	11329	3	Y	717	679	0	4	8	93
							789	9									
11	12420	X	10201	-0-	-2219	-0-	113	1	9380	3	Y	644	674	0			63
							708	9									
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	5	1	11668	3	Y	711	730	0	2	8	42
							782	9									
01	DLQ G-10		11691	-0-	11691	11691	33	1	10908	3	Y	682	663	0	5	8	56
							750	9									
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									

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
10	13702	X	10970	-0-	-2732	-0-	43	1	10244	3	Y	621	589	0	2	8	71
							683	9									
11	13020	X	12875	-0-	-145	-0-	62	1	12248	3	Y	514	511	0			74
							565	9									
12	13206	X	13020	-0-	-186	-0-	146	1	12303	3	Y	519	555	0			38
							571	9									
01	DLQ G-10		12351	-0-	12351	12351	73	1	11737	3	Y	492	493	0			37
							541	9									
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									

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
10	10881	X	7911	-0-	-2970	-0-	31	1	7327	3	Y	503	477	0	3	8	57
							553	9									
11	10320	X	8496	-0-	-1824	-0-	40	1	7952	3	Y	458	449	0			66
							504	9									
12	10509	X	9114	-0-	-1395	-0-	96	1	8094	3	Y	840	845	0			61
							924	9									
01	DLQ G-10		7818	-0-	7818	7818	43	1	6897	3	Y	798	799	0			60
							878	9									
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									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

10	12555	X	11804	-0-	-751	-0-	11153	3	651	9	Y	592	550	1	3	8	149
11	11760	X	10851	-0-	-909	-0-	10236	3	615	9	Y	559	575	1	2	8	131
12	12028	X	11134	-0-	-894	-0-	10472	3	662	9	Y	602	605	1	2	8	126
01	DLQ G-10		10304	-0-	10304	10304	9653	3	651	9	Y	592	437	1	5	8	276
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

10	17360	X	15348	-0-	-2012	-0-	14234	3	1114	9	Y	1013	987	0	5	8	78
11	16800	X	12517	-0-	-4283	-0-	11644	3	873	9	Y	794	817	0	4	8	51
12	16802	X	12775	-0-	-4027	-0-	11966	3	809	9	Y	735	750	0	2	8	34
01	DLQ G-10		12206	-0-	12206	12206	11417	3	789	9	Y	717	656	0	6	8	89
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

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

10	9517	X	8187	-0-	-1330	-0-	7269	3	1	4	N	834	801	1	19	8	239
							917	9									
11	8670	X	7504	-0-	-1166	-0-	6694	3	810	9	N	736	737	1	10	8	228
12	8959	X	7293	-0-	-1666	-0-	6459	3	834	9	N	758	669	1	14	8	303
01	8587	X	7141	-0-	-1446	-0-	6440	3	701	9	N	637	657	1	27	8	256
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									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

10	12059	X	10776	-0-	-1283	-0-	9540	3	14	4	N	1111	1119	0	8	8	176
							1222	9									
11	11250	X	9604	-0-	-1646	-0-	8467	3	1137	9	N	1034	1086	0	4	8	120
12	11687	X	9821	-0-	-1866	-0-	8620	3	1201	9	N	1092	1074	0	6	8	132
01	11687	X	9456	-0-	-2231	-0-	8371	3	1085	9	N	986	991	0	12	8	115
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

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

10	11718	X	11247	-0-	-471	-0-	10314	3	933	9	Y	848	776	0	7	8	175
11	11040	X	9501	-0-	-1539	-0-	8633	3	868	9	Y	789	864	0	3	8	97
12	11284	X	10172	-0-	-1112	-0-	9286	3	886	9	Y	805	790	0	4	8	108
01	DLQ G-10		10006	-0-	10006	10006	9041	3	965	9	Y	877	779	0	9	8	197
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

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
10	12307 X	9507	-0-	-2800	-0-	38	1	8979	3	Y	445	421	0	3	8	51
						490	9									
11	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	66	1	12990	3	Y	470	453	0			68
						517	9									
12	13206 X	11516	-0-	-1690	-0-	128	1	10753	3	Y	577	603	0			42
						635	9									
01	DLQ G-10	11259	-0-	11259	11259	66	1	10581	3	Y	556	556	0			42
						612	9									
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									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

10	22599 X	21715	-0-	-884	-0-	20150	3	1565	9	Y	1423	1388	0	5	8	110
11	21870 X	19845	-0-	-2025	-0-	18268	3	1577	9	Y	1434	1449	0	2	8	93
12	22599 X	19239	-0-	-3360	-0-	17743	3	1496	9	Y	1360	1389	0	2	8	62
01	DLQ G-10	19279	-0-	19279	19279	17831	3	1448	9	Y	1316	1207	0	7	8	164
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

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

10	9610 X	9349	-0-	-261	-0-	8527	3	1	4	Y	746	735	0	2	8	16
						821	9									
11	10230 X	9064	-0-	-1166	-0-	8400	3	1	4	Y	603	601	0	1	8	17
						663	9									
12	10571 X	9165	-0-	-1406	-0-	8539	3	626	9	Y	569	575	0	2	8	9
01	DLQ G-10	8791	-0-	8791	8791	8208	3	1	4	Y	529	522	0	3	8	13
						582	9									
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

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

10	26009 X	22729	-0-	-3280	-0-	59	1	21193	3	Y	1234	1221	1	6	8	146
						120	4	1357	9							
11	23970 X	22445	-0-	-1525	-0-	74	1	21189	3	Y	1047	1057	1	4	8	132
						30	4	1152	9							
12	25141 X	21429	-0-	-3712	-0-	78	1	20112	3	Y	969	953	1	4	8	144
						173	4	1066	9							
01	DLQ G-10	19058	-0-	19058	19058	211	1	17623	3	Y	905	922	1	13	8	114
						228	4	996	9							
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									

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
10	31093	X	28562	-0-	-2531	-0-	76	1	26949	3	Y	1267	1240	1	6	8	150
							143	4	1394	9							
11	29580	X	27366	-0-	-2214	-0-	90	1	25898	3	Y	1221	1213	1	4	8	154
							35	4	1343	9							
12	29791	X	25974	-0-	-3817	-0-	95	1	24447	3	Y	1124	1105	1	6	8	167
							196	4	1236	9							
01	DLQ G-10		25086	-0-	25086	25086	280	1	23421	3	Y	1040	1061	1	15	8	131
							241	4	1144	9							
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									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

10	25149	X	25149	-0-	-0-	-0-	23009	3	2140	9	Y	1945	1898	0	6	8	151
11	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	20704	3	1929	9	Y	1754	1787	0	4	8	114
12	26133	X	20979	-0-	-5154	-0-	19149	3	1830	9	Y	1664	1700	0	2	8	76
01	DLQ G-10		18188	-0-	18188	18188	16551	3	1637	9	Y	1488	1371	0	8	8	185
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

10	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	21541	3	1312	9	Y	1193	1161	0	7	8	92
11	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	18592	3	1111	9	Y	1010	1033	0	4	8	65
12	19964	X	18531	-0-	-1433	-0-	17521	3	1010	9	Y	918	936	0	5	8	42
01	DLQ G-10		18175	-0-	18175	18175	17068	3	1107	9	Y	1006	913	0	10	8	125
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

10	24924	X	21848	-0-	-3076	-0-	20437	3	1411	9	Y	1283	1246	0	10	8	99
11	24120	X	21787	-0-	-2333	-0-	20292	3	1495	9	Y	1359	1365	0	5	8	88
12	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	20143	3	1641	9	Y	1492	1506	0	6	8	68
01	DLQ G-10		22595	-0-	22595	22595	21146	3	1449	9	Y	1317	1213	0	8	8	164
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

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

10	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	10284	3	25	4	Y	1480	1446	0	44	8	83
							1628	9									
11	11520	X	9513	-0-	-2007	-0-	8493	3	21	4	Y	908	941	0	23	8	27
							999	9									
12	11811	X	9887	-0-	-1924	-0-	8567	3	90	4	Y	1118	1077	0	27	8	41
							1230	9									
01	DLQ G-10		10457	-0-	10457	10457	9223	3	27	4	Y	1097	1046	0	55	8	37
							1207	9									
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37231	X	31334	-0-	-5897	-0-	29418	3	1916	9	Y	1742	1688	0	8	8	221
11	36030	X	27825	-0-	-8205	-0-	26036	3	1789	9	Y	1626	1606	0	4	8	237
12	37231	X	27980	-0-	-9251	-0-	26199	3	1781	9	Y	1619	1616	0	6	8	234
01	DLQ G-10		23662	-0-	23662	23662	22219	3	1443	9	Y	1312	1254	0	12	8	280
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

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
10	31589	X	30191	-0-	-1398	-0-	28724	3	1467	9	Y	1334	1296	0	6	8	169
11	30150	X	29654	-0-	-496	-0-	28281	3	1373	9	Y	1248	1231	0	4	8	182
12	30876	X	30686	-0-	-190	-0-	29321	3	1365	9	Y	1241	1239	0	5	8	179
01	DLQ G-10		28493	-0-	28493	28493	27148	3	1345	9	Y	1223	1130	0	11	8	261
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

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53785	X	35642	-0-	-18143	-0-	32661	3	2	4	Y	2708	2661	0	13	8	59
							2979	9									
11	50100	X	34526	-0-	-15574	-0-	31777	3	2	4	Y	2497	2476	0	9	8	71
							2747	9									
12	37200	X	34237	-0-	-2963	-0-	31595	3	1	4	Y	2401	2425	0	11	8	36
							2641	9									
01	DLQ G-10		34663	-0-	34663	34663	32164	3	1	4	Y	2271	2235	0	17	8	55
							2498	9									
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

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55862	X	36809	-0-	-19053	-0-	33671	3	3138	9	Y	2853	2842	0	19	8	44
11	51600	X	31907	-0-	-19693	-0-	28957	3	2950	9	Y	2682	2688	0	11	8	27
12	38037	X	33113	-0-	-4924	-0-	29965	3	3148	9	Y	2862	2840	0	15	8	34
01	DLQ G-10		33997	-0-	33997	33997	31111	3	2886	9	Y	2624	2584	0	30	8	44
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

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70091	X	48556	-0-	-21535	-0-	39904	3	8652	9	N	7865	7943	1	27	8	159
11	65040	X	40739	-0-	-24301	-0-	35131	3	5608	9	N	5098	5139	1	7	8	111
12	63550	X	39783	-0-	-23767	-0-	34776	3	5007	9	N	4552	4531	1	14	8	118
01	48546	X	39327	-0-	-9219	-0-	34648	3	4679	9	N	4254	4230	1	27	8	115
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50654	X	34034	-0-	-16620	-0-	27624	3	6410	9	Y	5827	6127	1	30	8	243
11	49020	X	33033	-0-	-15987	-0-	28288	3	4745	9	Y	4314	4484	1	11	8	62
12	50654	X	32001	-0-	-18653	-0-	27169	3	4832	9	Y	4393	4346	1	16	8	93
01	DLQ G-10		33447	-0-	33447	33447	29205	3	4242	9	Y	3856	3875	1	30	8	44
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									

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
10	76293	X	76293	-0-	-0-	-0-	72740	3	3553	9	Y	3230	3330	1	26	8	178
11	71489	X	71489	-0-	-0-	-0-	68368	3	3121	9	Y	2837	2804	1	13	8	198
12	68916	X	68916	-0-	-0-	-0-	65695	3	144	4	Y	2797	2824	1	18	8	153
							3077	9									
01	DLQ G-10		66219	-0-	66219	66219	63316	3	88	4	Y	2559	2510	1	43	8	159
							2815	9									
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

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

10	130678	X	130678	-0-	-0-	-0-	110644	3	20034	9	N	18213	18245	0	120	8	279
11	124861	X	124861	-0-	-0-	-0-	107596	3	17265	9	N	15695	15748	0	65	8	161
12	125121	X	125121	-0-	-0-	-0-	109934	3	15187	9	N	13806	13734	0	70	8	163
01	121458	X	117415	-0-	-4043	-0-	105226	3	12189	9	N	11081	10931	0	126	8	187
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

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

10	0		120784	-0-	120784	296923	99022	3	4	4	Y	19780	19510	0	19	8	433
							21758	9									
11	421934	X	125011	-0-	-296923	-0-	104797	3	6	4	Y	18371	18227	0	51	8	526
							20208	9									
12	123805	X	123805	-0-	-0-	-0-	106235	3	2	4	Y	15971	16203	0	53	8	241
							17568	9									
01	124681	X	124681	-0-	-0-	-0-	109083	3	3	4	Y	14177	13973	0	104	8	341
							15595	9									
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

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4				30
11	1160	N	25	-0-	-1135	B	-0-	25	3		N	-0-				30
12	3100	N	5256	-0-	2156	B	2156	5256	3		N	-0-				30
01	3100	N	4799	-0-	1699	B	3855	4799	3		N	-0-				30
*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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	351	1			290
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17					307
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9					316
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17					333
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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					118
11	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-					118
12	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					118
01	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	245	2			N	-0-					118
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

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-	22	7			-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	217 N	99	-0-	-118 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	248 N	71	-0-	-177 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
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-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					21
11	660 N	475	-0-	-185 B	-0-	475	3			N	-0-	14	1			7
12	496 N	134	-0-	-362 B	-0-	134	3			N	-0-					7
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					7
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

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

10	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
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-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					63
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					63
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					63
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					63
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

RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

10	58745 X	55596	-0-	-3149	-0-	55595	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	53220 X	49177	-0-	-4043	-0-	49177	3			N	-0-					-0-
12	54994 X	54223	-0-	-771	-0-	54223	3			N	-0-					-0-
01	55583 X	47632	-0-	-7951	-0-	47631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	50204 X	48729	-0-	-1475	-0-	48729	3			N	-0-					-0-
*03	55583 X	55181	-0-	-402	-0-	55181	3			N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	304236 X	304236	-0-	-0-	-0-	1736	1	302500	2	N	-0-			-0-
11	288960 X	288795	-0-	-165	-0-	1680	1	287115	2	N	-0-			-0-
12	298592 X	296686	-0-	-1906	-0-	1736	1	294950	2	N	-0-			-0-
01	298592 X	294803	-0-	-3789	-0-	1736	1	293067	2	N	-0-			-0-
02	269696 X	268386	-0-	-1310	-0-	1568	1	266818	2	N	-0-			-0-
03	298592 X	NO RPT	-0-	-298592	-0-					N	NO RPT			-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

10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-			-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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

10	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
11	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
12	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
01	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
02	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
03	2728 #	1984	-0-	-744	-0-	1984	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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
10	558	#	217	-0-	-341	-0-	217	3			N	-0-					128
11	720	#	391	-0-	-329	-0-	275	3	116	9	N	105	151	1			82
12	744	#	238	-0-	-506	-0-	215	3	23	9	N	21					103
01	744	#	303	-0-	-441	-0-	303	3			N	-0-					103
*02	637	R	637	-0-	-0-	-0-	615	3	22	9	N	20					123
*03	586	R	586	-0-	-0-	-0-	557	3	29	9	N	26					166

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	2609	R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	567	2	121	4	N	-0-					-0-
*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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5481 R	5481	-0-	-0-	-0-	5321	3	160	9	Y	145	192	1			310
11	5130 #	5067	-0-	-63	-0-	4924	3	143	9	Y	130	175	1			265
12	5523 R	5523	-0-	-0-	-0-	5351	3	172	9	Y	156					421
01	7903 R	7903	-0-	-0-	-0-	7687	3	216	9	Y	196	355	1			262
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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1010	3	31	9	N	28					98
11	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1648	3	21	9	N	19					117
12	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1973	3	20	9	N	18	2	8			133
01	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1662	3	19	9	N	17	3	8			147
02	1568 #	-0-	-0-	-1568	-0-					N	22	2	8			167
03	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	13	4	8			176

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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			82
11	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			82
12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			82
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			82
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100820	R	100820	-0-	-0-	-0-	44877	2	53442	3	Y	2274	1300	0	973	1	35
							2501	9									
11	89730	R	89730	-0-	-0-	-0-	41850	2	46003	3	Y	1706	973	0	744	1	24
							1877	9									
12	92614	R	92614	-0-	-0-	-0-	38769	2	51801	3	Y	1858	1145	0	707	1	30
							2044	9									
01	105986	R	105986	-0-	-0-	-0-	35252	2	50979	3	Y	1929	1050	0	883	1	26
							17633	4	2122	9							
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							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945 #	2880	-0-	-65	-0-	2786	3	94	9	Y	85	49	1			68
11	2850 #	1945	-0-	-905	-0-	1898	3	47	9	Y	43	56	1			55
12	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3091	3	91	9	Y	83	32	1			106
01	2883 #	2283	-0-	-600	-0-	2241	3	42	9	Y	38	76	1			68
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

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	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

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
03	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

10	47461 X	45757	-0-	-1704	-0-	5102	1	40655	3	N	-0-					-0-
11	50689 X	50689	-0-	-0-	-0-	5151	1	45538	3	N	-0-					-0-
12	47151 X	45856	-0-	-1295	-0-	5548	1	40308	3	N	-0-					-0-
01	47151 X	45821	-0-	-1330	-0-	5946	1	39875	3	N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, LLC 501480
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

10	3596 #	3436	-0-	-160	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
11	3300 #	3253	-0-	-47	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
12	3410 #	2438	-0-	-972	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	3441 #	3304	-0-	-137	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	3441 #	3301	-0-	-140	-0-	3301	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

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

10	1116 N	887	-0-	-229	-0-	864	1	23	9	N	21	137	1			110
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	930	2	85	9	N	77	167	1			20
12	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

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

10	3100 N	2422	-0-	-678	10227	2400	2	22	9	Y	20	90	1			115
11	3000 N	1935	-0-	-1065	9162	1884	2	51	9	Y	46	86	1			75
12	3100 N	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

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2		N	-0-					-0-
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2		N	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2		N	-0-					-0-
01	1271	N	610	-0-	-661	-0-	610	2		N	-0-					-0-
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	881	2		N	-0-					-0-
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2		N	-0-					-0-
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2		N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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

10	1798	X	910	-0-	-888	-0-	910	3		N	-0-					94
11	1740	X	1459	-0-	-281	-0-	1459	3		N	-0-					94
12	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	1447	3		N	-0-					94
01	1674	X	1433	-0-	-241	-0-	1433	3		N	-0-					94
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-					94
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	930	X	473	-0-	-457	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	900	X	794	-0-	-106	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	899	X	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
10	4805	X	1394	-0-	-3411	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	1852	-0-	-2798	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	465	-0-	-3937	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
11	510	X	3	-0-	-507	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

10	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	1198	1	4916	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	805	1	5686	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
12	6417 X	6069	-0-	-348	-0-	1163	1	4906	3	Y	-0-					2
01	6386 X	5603	-0-	-783	-0-	1103	1	4498	3	Y	2	2	0			2
						2	9									
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									

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	46785	-0-	43785	43785	46785	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	1539	-0-	-1561	42224	1539	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1479	-0-	-1621	40603	1479	3			N	-0-					-0-
02	41849 X	1246	-0-	-40603	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	2573 X	1337	-0-	-1236	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	2571	1	20484	3	N	-0-					-0-
11	21372 X	21372	-0-	-0-	-0-	2171	1	19192	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
12	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	1397	1	10152	3	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2046 N	1153	-0-	-893	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1839	-0-	-111	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

10	403 N	214	-0-	-189	-0-	214	3			Y	-0-					28
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					28
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					28
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					28
*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

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

10	4123 X	2134	-0-	-1989	-0-	2134	3			Y	-0-					36
11	3990 X	3755	-0-	-235	-0-	3755	3			Y	-0-					36
12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			Y	-0-					36
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			Y	-0-					36
*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

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2711	N	2480	-0-	-231	-0-	249	1	2229	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	230	1	2163	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	266	1	2129	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	238	1	2129	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*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			1
							2	9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	3	N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	47	1	341	3	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	374	3	N	-0-					-0-
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-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

10	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1739	-0-	-431	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	-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-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	70	-0-	-1914	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-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-

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
10	6882 X	3613	-0-	-3269	-0-	1	1	3583	3	Y	26	25	0			1
						29	9									
11	4470 X	3825	-0-	-645	-0-	1	1	3770	3	Y	49	49	0			1
						54	9									
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	1	1	3627	3	Y	30	30	0			1
						33	9									
01	3627 X	3282	-0-	-345	-0-	1	1	3251	3	Y	27	27	0			1
						30	9									
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									

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

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	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

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

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

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

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

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-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

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-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

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

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

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

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

10	20522	15454	-0-	-5068	90046	14805	3	203	4	Y	405	412	1			20
						446	9									
11	19860	13360	-0-	-6500	83546	12978	3	382	9	Y	347	347	1			20
12	94806	15891	-0-	-78915	4631	15398	3	493	9	Y	448	405	1			63
01	16027	13975	-0-	-2052	2579	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 #	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					28

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

10	22692	258	-0-	-22434	708698	257	3	1	4	Y	-0-					6
11	21960	1847	-0-	-20113	688585	1811	3	36	4	Y	-0-					6
12	22692	2685	-0-	-20007	668578	2219	3	466	9	Y	424	353	1			77
01	33077	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	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	652553					Y	NO RPT					138

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED ONE WELL 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	328206					Y	NO RPT					101

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	41732	-0-	41732	41732	37801	3	1310	4	Y	2383	2367	1			128
							2621	9									
*07	0	W	38769	-0-	38769	80501	35402	3	1092	4	Y	2068	2088	1			108
							2275	9									
*08	0	W	51830	-0-	51830	132331	47873	3	1185	4	Y	2520	2566	1			62
							2772	9									
*09	0	W	39805	-0-	39805	172136	33021	3	4324	4	Y	2236	2137	1			161
							2460	9									
*10	0	W	37878	-0-	37878	210014	35562	3	2316	9	Y	2105	2210	1			56
*11	0	W	36879	-0-	36879	246893	33822	3	780	4	Y	2070	2047	1			79
							2277	9									
*12	0	W	34114	-0-	34114	281007	30734	3	1155	4	Y	2023	1977	1			125
							2225	9									
*01	0	W	32937	-0-	32937	313944	27477	3	3263	4	Y	1997	1836	1			286
							2197	9									
*02	0	W	31305	-0-	31305	345249	28270	3	961	4	Y	1885	1994	1	9	8	168
							2074	9									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	345249					Y	NO RPT					168

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		36387	-0-	36387	36387	30253	3	933	4	Y	4728	4813	1			249
							5201	9									
*08	0		32813	-0-	32813	69200	28303	3	700	4	Y	3464	3625	1			88
							3810	9									
*09	0		22503	-0-	22503	91703	17300	3	2265	4	Y	2671	2565	1			194
							2938	9									
*10	0	W	23666	-0-	23666	115369	20798	3	2868	9	Y	2607	2732	1			69
*11	0	W	17718	-0-	17718	133087	15049	3	347	4	Y	2111	2099	1			81
							2322	9									
*12	0	W	18911	-0-	18911	151998	16306	3	613	4	Y	1811	1779	1			113
							1992	9									
*01	0	W	17501	-0-	17501	169499	14120	3	1677	4	Y	1549	1438	1			224
							1704	9									
*02	0	W	14344	-0-	14344	183843	12571	3	427	4	Y	1224	1335	1			113
							1346	9									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	183843					Y	NO RPT					113

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
*10	0	W	2537	-0-	2537	2537	2528	3	9	9	Y	8	3	1			5
*11	0	W	1315	-0-	1315	3852	1231	3	30	4	Y	49	53	1			1
							54	9									
*12	0	W	1294	-0-	1294	5146	1101	3	98	4	Y	86	81	1			6
							95	9									
01	0	W	276	-0-	276	5422	231	3	35	4	Y	9	14	1			1
							10	9									
02	0	W	568	-0-	568	5990	537	3	9	4	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5990					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

*04	0	W	38063	-0-	38063	169836	29654	3	2034	4	Y	5795	5766	1			426
							6375	9									
*05	0	W	30815	-0-	30815	200651	24654	3	487	4	Y	5158	5319	1			265
							5674	9									
*06	0	W	33690	-0-	33690	234341	27907	3	65	4	Y	5198	5082	1			381
							5718	9									
*07	0	W	39046	-0-	39046	273387	33689	3	5357	9	Y	4870	4845	1			406
*08	0	W	39518	-0-	39518	312905	32639	3	1758	4	Y	4655	4810	1			251
							5121	9									
*09	0	W	33465	-0-	33465	346370	27346	3	1458	4	Y	4237	4233	1			255
							4661	9									
*10	0	W	37715	-0-	37715	384085	32535	3	441	4	Y	4308	4354	1			209
							4739	9									
*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	NO RPT	-0-	-0-	522669					Y	NO RPT					396

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	31901	-0-	31781	551641	26482	3	2875	4	Y	2313	2325	1			135
						2544	9									
*05	124	31943	-0-	31819	583460	29210	3	377	4	Y	2142	2187	1			90
						2356	9									
*06	120	30624	-0-	30504	613964	27772	3	771	4	Y	1892	1844	1			138
						2081	9									
*07	124	18943	-0-	18819	632783	16813	3	645	4	Y	1350	1320	1			168
						1485	9									
*08	124	28527	-0-	28403	661186	25292	3	637	4	Y	2362	2398	1	1	8	131
						2598	9									
*09	120	34970	-0-	34850	696036	31269	3	1425	4	Y	2069	2075	1			125
						2276	9									
*10	124	36415	-0-	36291	732327	34126	3	2289	9	Y	2081	2078	1			128
*11	120	33541	-0-	33421	765748	29971	3	1434	4	Y	1942	1949	1			121
						2136	9									
*12	124	34136	-0-	34012	799760	29652	3	2222	4	Y	2056	1579	1			598
						2262	9									
*01	124	33703	-0-	33579	833339	26674	3	5182	4	Y	1679	1899	1			378
						1847	9									
*02	27272	28744	-0-	1472	834811	25366	3	1537	4	Y	1674	1699	1	8	8	345
						1841	9									
03	30194	NO RPT	-0-	-30194	804617					Y	NO RPT					345

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

10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3	N	-0-	-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3	N	-0-	-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3	N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-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

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

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	81	38	2		Y	-0-			-0-
01	118 N	37	-0-	-81	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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

10	5952 X	2559	-0-	-3393	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
11	5730 X	5521	-0-	-209	-0-	5521	2		Y	-0-			-0-
12	5921 X	4845	-0-	-1076	-0-	4845	2		Y	-0-			-0-
01	5859 X	3606	-0-	-2253	-0-	3606	2		Y	-0-			-0-
02	5292 X	4395	-0-	-897	-0-	4395	2		Y	-0-			-0-
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41726	X	19608	-0-	-22118	-0-	19608	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		37923	-0-	37923	37923	37923	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34606	-0-	34606	72529	34606	3			Y	-0-					-0-
01	103065	X	30536	-0-	-72529	-0-	30536	3			Y	-0-					-0-
02	24416	X	24416	-0-	-0-	-0-	24416	3			Y	-0-					-0-
03	39184	X	27772	-0-	-11412	-0-	27772	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	2520	-0-	-2006	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5332	-0-	5332	5332	5332	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4997	-0-	4997	10329	4997	3			Y	-0-					-0-
01	15113	X	4784	-0-	-10329	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4127	-0-	-1391	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
12	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	3			N	-0-					-0-
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	3			N	-0-					-0-
02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
*03	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	3			N	-0-					-0-

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

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

10	25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	25495	3		N	-0-			-0-
11	24232 X	24232	-0-	-0-	-0-	24232	3		N	-0-			-0-
12	24904 X	24904	-0-	-0-	-0-	24904	3		N	-0-			-0-
01	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	3		N	-0-			-0-
02	21476 X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	3		N	-0-			-0-
*03	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	22924	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	45	-0-	45	45	45	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	55	-0-	55	100	55	3		Y	-0-			-0-
*01	T. A.	66	-0-	66	166	66	3		Y	-0-			-0-
02	166 X	-0-	-0-	-166	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	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

10	5208 X	3043	-0-	-2165	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
11	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3		N	-0-			-0-
12	6076 X	4503	-0-	-1573	-0-	4503	3		N	-0-			-0-
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3		N	-0-			-0-
02	5572 X	4254	-0-	-1318	-0-	4254	3		N	-0-			-0-
*03	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3		N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

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

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051 X	10754	-0-	-2297	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
11	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-					-0-
12	10602 X	9781	-0-	-821	-0-	9781	3			N	-0-					-0-
01	10757 X	9447	-0-	-1310	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
*02	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	3			N	-0-					-0-
03	10974 X	10026	-0-	-948	-0-	10026	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

10	1271 N	755	-0-	-516	-0-	65	1	690	2	N	-0-					-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	99	1	1064	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	24056 #	20909	-0-	-3147	-0-	20723	3	186	9	Y	169	126	1			187
11	23070 #	21957	-0-	-1113	-0-	21861	3	96	9	Y	87	102	1			172
12	23839 #	18921	-0-	-4918	-0-	18801	3	120	9	Y	109	82	1			199
01	23684 #	20652	-0-	-3032	-0-	20502	3	150	9	Y	136	246	1			89
*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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2697 X	1437	-0-	-1260	-0-	1437	2			N	-0-					62
11	2610 X	1977	-0-	-633	-0-	1977	2			N	-0-					62
12	2666 X	1218	-0-	-1448	-0-	1218	2			N	-0-					62
*01	2666 X	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

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1350	-0-	-1874	-0-	1309	2	41	9	Y	37					77
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2045	2	63	9	Y	57	111	1			23
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2491	2	26	9	Y	24					47
*01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2650	2	20	9	Y	18					65
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

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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	442	3	129	9	Y	117	53	1			125
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	460	3	139	9	Y	126	68	1			183
12	527	N	372	-0-	-155	-0-	227	3	145	9	Y	132	87	1			228
*01	558	N	453	-0-	-105	-0-	307	3	146	9	Y	133	274	1			87
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

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
10	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1676	-0-	-424	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1643	-0-	-589	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	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
10	961	N	590	-0-	-371	-0-	580	3	10	9	N	9					179
11	1290	N	760	-0-	-530	-0-	720	3	40	9	N	36					215
12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	938	3	24	9	N	22	173	1			64
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	3	3	9	N	3					67
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

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
10	2790	X	1893	-0-	-897	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1911	-0-	-339	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1913	-0-	-412	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2092	-0-	-202	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	831	-0-	-471	-0-	831	3			N	-0-					98
11	1290	N	833	-0-	-457	-0-	833	3			N	-0-					98
12	1209	N	818	-0-	-391	-0-	818	3			N	-0-					98
01	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	3			N	-0-					98
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

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495 X	3633	-0-	-862	-0-	3583	3	50	9	N	45	176	1			101
11	4350 X	2919	-0-	-1431	-0-	2883	3	36	9	N	33					134
12	4495 X	1898	-0-	-2597	-0-	1886	3	12	9	N	11					145
01	4495 X	1910	-0-	-2585	-0-	1910	3			N	-0-					145
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

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

10	5487 X	1800	-0-	-3687	-0-	1800	3			N	-0-					248
11	5310 X	1949	-0-	-3361	-0-	1949	3			N	-0-					248
12	5487 X	2473	-0-	-3014	-0-	2473	3			N	-0-					248
01	5487 X	3797	-0-	-1690	-0-	3756	3	41	9	N	37	182	1			103
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

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

10	5735 X	4682	-0-	-1053	-0-	4654	3	28	9	Y	25					102
11	5520 X	4331	-0-	-1189	-0-	4316	3	15	9	Y	14					116
12	5425 X	4789	-0-	-636	-0-	4789	3			Y	-0-					116
01	5425 X	5264	-0-	-161	-0-	5236	3	28	9	Y	25					141
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

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

10	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					53
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					53
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					53
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					53
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					53
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

10	2387 X	1589	-0-	-798	-0-	1589	3			N	-0-					155
11	2310 X	1373	-0-	-937	-0-	1373	3			N	-0-					155
12	2387 X	962	-0-	-1425	-0-	962	3			N	-0-					155
01	1891 X	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			N	-0-					155
02	1680 X	1325	-0-	-355	-0-	1325	3			N	-0-					155
*03	1581 X	1420	-0-	-161	-0-	1420	3			N	-0-					155

EMPEROR (WADDELL-OIL) //CONT.// 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
10	2945	X	1693	-0-	-1252	-0-	1675	3	18	9	N	16					74
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3114	3	33	9	N	30					104
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3030	3	36	9	N	33					137
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6980	3	44	9	N	40					177
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

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

10	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					58
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-	58	1			-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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

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-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

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

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3			N	-0-					-0-
12	40 X	10	-0-	-30	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	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-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3			N	-0-					-0-
12	40 X	10	-0-	-30	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	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-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	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-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

10	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	40	10	3			N	-0-					-0-
12	50 X	10	-0-	-40	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	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-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02		4	X -0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	775	N	101	-0-	-674	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	336	N	3	-0-	-333	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	651	N	276	-0-	-375	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	448	N	150	-0-	-298	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					95
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

ESTES BLOCK 34 (PENN.) //CONT.// 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					155
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					155
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					155
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	226	3	21	9	N	19					174
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11359 X	4727	-0-	-6632	-0-	4727	2			Y	-0-					319
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					319
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					319
01	620 X	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					319
02	560 X	89	-0-	-471	-0-	89	2			Y	-0-					319
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					319

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14880 X	2	-0-	-14878	-0-	2	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10	5075	-0-	5075	5075	5075	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10	2254	-0-	2254	7329	2254	2			Y	-0-					6
01	DLQ G-10	8542	-0-	8542	15871	8542	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	38624	-0-	38624	54495	38624	2			Y	-0-	3	1			3
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	54495					Y	NO RPT					3

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-					1
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					344
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					347
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	182	1			170
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

SMC OIL & GAS, INC. 789634
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

10	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	49926	2	2434	3	N	-0-					-0-
11	50550 X	35283	-0-	-15267	-0-	29911	2	5372	3	N	-0-					-0-
12	52235 X	12721	-0-	-39514	-0-	12234	2	487	3	N	-0-					-0-
01	52235 X	34197	-0-	-18038	-0-	33167	2	1030	3	N	-0-					-0-
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-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2117	-0-	2117	2797	2117	2			Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2797					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2797					Y	-0-					5
01	2797	X	-0-	-0-	-2797	-0-					Y	1					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	1		3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

10	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	132	1	2868	3	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	791	-0-	-1844	-0-	31	1	760	3	N	-0-					-0-
01	2635	X	1477	-0-	-1158	-0-	56	1	1421	3	N	-0-					-0-
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-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

10	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - P/A 10/26/17

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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-

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

10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	95	1	2059	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	5312	-0-	2312	2312	104	1	5208	3	N	-0-					-0-
12	3100 N	2139	-0-	-961	1351	85	1	2054	3	N	-0-					-0-
01	3100 N	2143	-0-	-957	394	82	1	2061	3	N	-0-					-0-
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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

10	2790 X	343	-0-	-2447	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
11	2700 X	781	-0-	-1919	-0-	15	1	766	3	N	-0-					-0-
12	2325 X	1392	-0-	-933	-0-	55	1	1337	3	N	-0-					-0-
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	70	1	1759	3	N	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	3	N	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	3	N	-0-					-0-
12	2325 N	596	-0-	-1729	-0-	24	1	572	3	N	-0-					-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2478	3	N	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	3	N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	N	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					3
11	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	3			N	-0-					3
12	961 N	641	-0-	-320	-0-	25	1	616	3	N	-0-					3
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	N	-0-					3
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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

10	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	240	1	5209	3	N	-0-					-0-
11	2550 N	1989	-0-	-561	-0-	39	1	1950	3	N	-0-					-0-
12	1426 N	498	-0-	-928	-0-	20	1	478	3	N	-0-					-0-
01	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	116	1	2913	3	N	-0-					-0-
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-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
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

10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1063	3	N	-0-			-0-
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-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-			35
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	N	-0-			35
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	-0-			35
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	N	-0-			35
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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

10	341 N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	110	-0-	-944	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	3	N	-0-			-0-
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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3264	-0-	264	264	64	1	3200	3	N	-0-			-0-
12	518 N	254	-0-	-264	-0-	10	1	244	3	N	-0-			-0-
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	94	1	2373	3	N	-0-			-0-
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-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	104	1	2243	3	N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	528	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	969	-0-	-984	-0-	38	1	931	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	69	1	1733	3	N	-0-					-0-
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-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44702	X	36074	-0-	-8628 B	-0-	33720	3	119	4	N	2032	2303	1			463
							2235	9									
11	39420	X	34115	-0-	-5305 B	-0-	31097	3	176	4	N	2584	2598	1			449
							2842	9									
12	39029	X	34016	-0-	-5013 B	-0-	30411	3	1171	4	N	2213	2147	1			515
							2434	9									
*01	37634	X	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									

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
10	44330	X	30953	-0-	-13377 B	-0-	20238	3	9442	4	N	1157	1118	1			496
							1273	9									
11	42900	X	40467	-0-	-2433 B	-0-	34270	3	3789	4	N	2189	1856	1			829
							2408	9									
12	44330	X	36860	-0-	-7470 B	-0-	30771	3	4096	4	N	1812	1774	1			867
							1993	9									
*01	44330	X	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									

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
10	16351	X	16351	-0-	-0- B	-0-	14544	3	32	4	N	1614	1486	1			718
							1775	9									
11	13988	X	13988	-0-	-0- B	-0-	13032	3	45	4	N	828	1281	1			265
							911	9									
12	14480	X	14480	-0-	-0- B	-0-	12274	3	860	4	N	1224	1129	1			360
							1346	9									
*01	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									

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
10	81189	X	81189	-0-	-0- B	-0-	69288	3	3474	4	N	7661	7962	1	1	8	416
							8427	9									
11	68177	X	68177	-0-	-0- B	-0-	59606	3	1553	4	N	6380	6253	1			543
							7018	9									
12	44547	X	44147	-0-	-400 B	-0-	36657	3	3363	4	N	3752	3447	1			848
							4127	9									
*01	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									

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
10	49941	X	40909	-0-	-9032 B	-0-	38707	3	526	4	N	1524	1352	1			496
							1676	9									
11	44580	X	37548	-0-	-7032 B	-0-	34880	3	1023	4	N	1495	1478	1			513
							1645	9									
12	57226	X	37340	-0-	-19886 B	-0-	33786	3	1900	4	N	1504	1781	1			236
							1654	9									
*01	57226	X	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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121055	X	92150	-0-	-28905	B	-0-	88157	3	118	4	N	3523	3875	1			449
								3875	9									
11	107880	X	84174	-0-	-23706	B	-0-	80136	3	4038	9	N	3671	3322	1			798
12	104594	X	83965	-0-	-20629	B	-0-	79521	3	593	4	N	3501	3302	1			997
								3851	9									
*01	98363	X	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									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

10	0	W	28888	-0-	28888	B	543286	28417	4	471	9	N	428	554	1	1	8	121
11	0	W	31347	-0-	31347	B	574633	30586	4	761	9	N	692	442	1	1	8	370
12	0	W	42311	-0-	42311	B	616944	41308	4	1003	9	N	912	846	1			436
*01	0	W	9815	-0-	9815	B	626759	9710	4	105	9	N	95	365	1			166
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

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

10	115723	X	98677	-0-	-17046	B	-0-	85365	3	2932	4	N	9436	9358	1	1	8	651
								10380	9									
11	111990	X	104577	-0-	-7413	B	-0-	91284	3	2370	4	N	9930	9691	1	6	8	884
								10923	9									
12	115723	X	95669	-0-	-20054	B	-0-	80534	3	5248	4	N	8988	9060	1			812
								9887	9									
*01	115723	X	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									

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0		24331	-0-	24331	B	56978	20531	3	478	4	N	3020	2844	1	2	8	992
								3322	9									
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									

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
08	0		19768	-0-	19768 B	19768	8305	3	8397	4	N	2787	2333	1	19	8	435
							3066	9									
09	0		32880	-0-	32880 B	52648	27893	3	1493	4	N	3176	2544	1	8	8	1059
							3494	9									
10	0		24949	-0-	24949 B	77597	21924	3	231	4	N	2540	3178	1	5	8	416
							2794	9									
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									

STATE GATEWAY 37-48 WELL #: 3H RRCID -> 283734 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10577 - 16970

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

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	33283	X	33283	-0-	-0- B	-0-	2883	1	26791	3	N	3273	3151	1			554
							9	4	3600	9							
11	31484	X	31484	-0-	-0- B	-0-	2697	1	25630	3	N	2866	2431	1			989
							4	4	3153	9							
12	30191	X	30191	-0-	-0- B	-0-	2883	1	21244	3	N	2820	3176	1			633
							2962	4	3102	9							
01	28489	X	25613	-0-	-2876 B	-0-	2418	1	18543	3	N	2220	2452	1			401
							2210	4	2442	9							
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							

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
10	46066	X	45880	-0-	-186 B	-0-	5673	1	33585	3	N	5356	5915	1			351
							730	4	5892	9							
11	44580	X	39419	-0-	-5161 B	-0-	5490	1	26425	3	N	4649	4633	1			367
							2390	4	5114	9							
12	46066	X	42151	-0-	-3915 B	-0-	5673	1	30574	3	N	4705	3788	1			1284
							728	4	5176	9							
01	46066	X	9037	-0-	-37029 B	-0-	2928	1	1954	3	N	1320	2044	1			560
							2703	4	1452	9							
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							

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
10	55645	X	27308	-0-	-28337 B	-0-	1482	1	19480	3	N	5650	4639	1	5	5	1794
							131	4	6215	9							
11	53850	X	11751	-0-	-42099 B	-0-	685	1	8406	3	N	651	2191	1			254
							1944	4	716	9							
12	55645	X	10573	-0-	-45072 B	-0-	1041	1	3413	3	N	2431	2383	1			302
							3445	4	2674	9							
01	55645	X	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							

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
10	139190	X	6151	-0-	-133039 B	-0-	179	1	2917	3	Y	268	800	1			260
							2760	4	295	9							
11	134700	X	83283	-0-	-51417 B	-0-	1621	1	56091	3	Y	10318	9009	1			1569
							14221	4	11350	9							
12	139190	X	62780	-0-	-76410 B	-0-	1704	1	21332	3	Y	3670	4927	1			312
							35707	4	4037	9							
01	116909	X	116909	-0-	-0- B	-0-	2159	1	47209	3	Y	10586	9684	1			1214
							55896	4	11645	9							
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							

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
10	116312	X	93825	-0-	-22487 B	-0-	2311	1	58987	3	Y	12339	11916	1	19	8	1590
							18954	4	13573	9							
11	112560	X	94122	-0-	-18438 B	-0-	2412	1	64645	3	Y	9589	9817	1			1362
							16517	4	10548	9							
12	116312	X	43247	-0-	-73065 B	-0-	2415	1	18633	3	Y	2516	3489	1			389
							19431	4	2768	9							
01	116312	X	5759	-0-	-110553 B	-0-	599	1	34	3	Y	495	355	1			529
							4581	4	545	9							
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							

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

05	0		90040	-0-	90040 B	90040	441	1	82542	3	Y	6415	5648	1			768
							7057	9									
06	0		149577	-0-	149577 B	239617	612	1	130585	3	Y	16709	16401	1			1076
							18380	9									
07	0		184788	-0-	184788 B	424405	856	1	166084	3	Y	16225	15972	1			1329
							17848	9									
08	0		182143	-0-	182143 B	606548	1018	1	166304	3	Y	13474	13532	1			1271
							14821	9									
09	0		102957	-0-	102957 B	709505	833	1	96288	3	Y	5305	5545	1			1031
							5836	9									
*10	804800	X	95295	-0-	-709505 B	-0-	1352	1	82042	3	Y	7654	7020	1			1665
							3482	4	8419	9							
*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							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	31184	X	NO RPT	-0-	-31184 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	60419	X	NO RPT	-0-	-60419 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	60419	X	NO RPT	-0-	-60419 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	54572	X	NO RPT	-0-	-54572 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	60419	X	NO RPT	-0-	-60419 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

10	6634	X	5683	-0-	-951 B	-0-	175	1	5484	2	N	22	196	1			365
							24	9									
11	6300	X	5795	-0-	-505 B	-0-	178	1	5377	2	N	218	185	1			398
							240	9									
12	6231	X	5878	-0-	-353 B	-0-	181	1	5386	2	N	215					613
							74	4	237	9							
01	6831	X	6831	-0-	-0- B	-0-	192	1	5819	2	N	204	201	1			616
							596	4	224	9							
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							

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

10	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	177	195	1			118
11	30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	206	195	1			129
12	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	191					320
01	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	91	193	1			218
02	28 X	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	93					311
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	153	197	1			267

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

10	67270 X	65775	-0-	-1495	B	-0-	2961	1	58654	2	N	3781	3833	0			963
							1	4	4159	9							
11	65100 X	62521	-0-	-2579	B	-0-	2965	1	55405	2	N	3606	3620	0			949
							184	4	3967	9							
12	67270 X	60591	-0-	-6679	B	-0-	2674	1	53249	2	N	3699	3727	0			921
							599	4	4069	9							
*01	67270 X	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							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

10	49862 X	49862	-0-	-0-	B	-0-	7011	1	30530	2	N	4265	4262	0			7
							7629	4	4692	9							
11	37751 X	37751	-0-	-0-	B	-0-	6118	1	23340	2	N	3503	3426	0			84
							4440	4	3853	9							
12	38823 X	38823	-0-	-0-	B	-0-	2348	1	30074	2	N	3552	3541	0			95
							2494	4	3907	9							
*01	38750 X	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							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

10	38688 X	32382	-0-	-6306	B	-0-	4539	1	18325	2	N	3412	3174	0			330
							5765	4	3753	9							
11	42477 X	42477	-0-	-0-	B	-0-	6461	1	23449	2	N	5039	5086	0			283
							7024	4	5543	9							
12	43960 X	43960	-0-	-0-	B	-0-	2765	1	34570	2	N	4602	4611	0			274
							1563	4	5062	9							
*01	41850 X	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							

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
10	42747	X	42747	-0-	-0- B	-0-	5196	1	22737	2	N	6462	6470	0			709
							7706	4	7108	9							
11	33666	X	33666	-0-	-0- B	-0-	2248	1	8068	2	N	6050	6075	0			684
							16695	4	6655	9							
12	41564	X	41564	-0-	-0- B	-0-	1977	1	25121	2	N	6736	6499	0			921
							7056	4	7410	9							
*01	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							

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
10	44733	X	39812	-0-	-4921 B	-0-	5235	1	23334	2	N	5885	5896	0			480
							4769	4	6474	9							
11	43290	X	22525	-0-	-20765 B	-0-	2887	1	10778	2	N	4164	4037	0			607
							4280	4	4580	9							
12	44733	X	39084	-0-	-5649 B	-0-	2178	1	28445	2	N	5320	5188	0			739
							2609	4	5852	9							
01	39804	X	31647	-0-	-8157 B	-0-	1512	1	18450	2	N	4890	4296	0			1333
							6306	4	5379	9							
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							

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
10	96379	X	81736	-0-	-14643 B	-0-	6559	1	72279	2	N	2512	2408	0			197
							135	4	2763	9							
11	113733	X	113733	-0-	-0- B	-0-	10721	1	98357	2	N	4015	4020	0			192
							238	4	4417	9							
12	114947	X	114947	-0-	-0- B	-0-	10342	1	99094	2	N	4017	4023	0			186
							1092	4	4419	9							
*01	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							

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
10	64294	X	59288	-0-	-5006 B	-0-	1528	1	44216	2	N	4544	4539	0			138
							8546	4	4998	9							
11	60900	X	58172	-0-	-2728 B	-0-	1432	1	44605	2	N	4130	4212	0			56
							7592	4	4543	9							
12	62930	X	54726	-0-	-8204 B	-0-	2697	1	37341	2	N	3919	3886	0			89
							10377	4	4311	9							
*01	62930	X	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							

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
10	52080	X	43840	-0-	-8240 B	-0-	1241	1	38965	2	N	3292	3248	0			552
							13	4	3621	9							
11	49410	X	46937	-0-	-2473 B	-0-	1344	1	40538	2	N	3801	3776	0			577
							874	4	4181	9							
12	47461	X	40118	-0-	-7343 B	-0-	1148	1	34186	2	N	2920	2915	0			582
							1572	4	3212	9							
*01	45012	X	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							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59582	X	59441	-0-	-141 B	-0-	1728	1	54245	2	N	3149	3139	0			283
							4	4	3464	9							
11	59160	X	54900	-0-	-4260 B	-0-	1634	1	49275	2	N	3023	2995	0			311
							666	4	3325	9							
12	61132	X	54366	-0-	-6766 B	-0-	1625	1	48398	2	N	3348	3337	0			322
							660	4	3683	9							
*01	61132	X	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							

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42284	X	27738	-0-	-14546 B	-0-	441	1	11027	2	N	3162	3023	0	3	8	161
							12792	4	3478	9							
11	46382	X	46382	-0-	-0- B	-0-	863	1	26890	2	N	4899	4861	0			199
							13240	4	5389	9							
12	43644	X	43644	-0-	-0- B	-0-	1999	1	28452	2	N	4506	4442	0			263
							8236	4	4957	9							
*01	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							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62701	X	62701	-0-	-0- B	-0-	7894	1	36870	2	N	9708	9694	0			25
							7258	4	10679	9							
11	58470	X	56936	-0-	-1534 B	-0-	8051	1	32787	2	N	8899	8838	0			86
							6309	4	9789	9							
12	60419	X	57088	-0-	-3331 B	-0-	2957	1	40942	2	N	8981	8887	0			180
							3310	4	9879	9							
*01	60419	X	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							

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
10	93992 X	90627	-0-	-3365 B	-0-	7622	1	78896	2	N	3478	3407	0			517
						283	4	3826	9							
11	90960 X	84983	-0-	-5977 B	-0-	8433	1	73002	2	N	3154	3112	0			559
						79	4	3469	9							
12	93992 X	82408	-0-	-11584 B	-0-	7932	1	70127	2	N	3177	3188	0			548
						854	4	3495	9							
*01	93992 X	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							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56916 X	48564	-0-	-8352 B	-0-	7114	1	31993	2	N	6725	6570	0			230
						2059	4	7398	9							
11	51090 X	44997	-0-	-6093 B	-0-	6262	1	24538	2	N	6565	6410	0			385
						6975	4	7222	9							
12	52111 X	45983	-0-	-6128 B	-0-	2467	1	32643	2	N	6539	6606	0			318
						3680	4	7193	9							
*01	50530 X	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							

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111871 X	111871	-0-	-0- B	-0-	2676	1	81210	2	N	16116	16127	0			538
						10257	4	17728	9							
11	102637 X	102637	-0-	-0- B	-0-	2538	1	79078	2	N	14513	14573	0			478
						5057	4	15964	9							
12	98576 X	98576	-0-	-0- B	-0-	5015	1	74201	2	N	14549	14580	0			447
						3356	4	16004	9							
*01	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							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61411 X	50661	-0-	-10750 B	-0-	7289	1	33719	2	N	7276	7237	0			567
						1649	4	8004	9							
11	56880 X	47736	-0-	-9144 B	-0-	6420	1	25817	2	N	6743	6821	0			489
						8082	4	7417	9							
12	58466 X	47253	-0-	-11213 B	-0-	2492	1	34423	2	N	6954	6984	0			459
						2689	4	7649	9							
*01	56110 X	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							

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
10	64325	X	54473	-0-	-9852 B	-0-	7969	1	37148	2	N	7535	7507	0			311
							1067	4	8289	9							
11	59820	X	49530	-0-	-10290 B	-0-	7598	1	30808	2	N	6932	6943	0			300
							3499	4	7625	9							
12	60915	X	48486	-0-	-12429 B	-0-	2567	1	35783	2	N	6935	6941	0			294
							2507	4	7629	9							
*01	60915	X	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									

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52483	X	43926	-0-	-8557 B	-0-	6307	1	28725	2	N	6538	6599	0			57
							1702	4	7192	9							
11	47970	X	43369	-0-	-4601 B	-0-	6686	1	26656	2	N	6822	6860	0			19
							2523	4	7504	9							
12	48205	X	38642	-0-	-9563 B	-0-	2110	1	28463	2	N	6281	6155	0			145
							1160	4	6909	9							
*01	48205	X	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							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69595	X	59987	-0-	-9608 B	-0-	1460	1	43020	2	N	7147	7175	0			177
							7645	4	7862	9							
11	67350	X	54112	-0-	-13238 B	-0-	1271	1	39594	2	N	6328	6477	0			28
							6286	4	6961	9							
12	69595	X	64643	-0-	-4952 B	-0-	3288	1	45332	2	N	6340	6348	0			20
							9049	4	6974	9							
*01	69595	X	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							

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75950	X	62829	-0-	-13121 B	-0-	2973	1	54650	2	N	4424	4465	0			509
							340	4	4866	9							
11	72120	X	58616	-0-	-13504 B	-0-	2463	1	50690	2	N	4603	4571	0			541
							400	4	5063	9							
12	70804	X	58121	-0-	-12683 B	-0-	52483	2	695	4	N	4494	4524	0			511
							4943	9									
*01	68634	X	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							

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
10	70215	X	62401	-0-	-7814 B	-0-	2877	1	52468	2	N	4358	4308	0			704
							2262	4	4794	9							
11	67770	X	58610	-0-	-9160 B	-0-	2506	1	51273	2	N	4068	4051	0			721
							356	4	4475	9							
12	66247	X	50342	-0-	-15905 B	-0-	45122	2	908	4	N	3920	4072	0			569
							4312	9									
*01	62403	X	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							

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
10	94271	X	47043	-0-	-47228 B	-0-	873	1	24592	2	N	6480	6248	0			475
							14450	4	7128	9							
11	91230	X	90977	-0-	-253 B	-0-	2044	1	63685	2	N	11709	11714	0			470
							12368	4	12880	9							
12	94271	X	82078	-0-	-12193 B	-0-	3473	1	52652	2	N	10452	10397	0			525
							14456	4	11497	9							
01	94271	X	88814	-0-	-5457 B	-0-	4014	1	59720	2	N	11070	11128	0			467
							12903	4	12177	9							
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							

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
10	98100	X	98100	-0-	-0- B	-0-	2355	1	70186	2	N	13676	13787	0			46
							10515	4	15044	9							
11	96512	X	96512	-0-	-0- B	-0-	2303	1	71761	2	N	13255	13161	0			140
							7867	4	14581	9							
12	90178	X	90178	-0-	-0- B	-0-	4339	1	64965	2	N	13008	13042	0			106
							6565	4	14309	9							
*01	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							

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
10	58012	X	58012	-0-	-0- B	-0-	8315	1	38904	2	N	8629	8585	0			652
							1301	4	9492	9							
11	55080	X	50746	-0-	-4334 B	-0-	7150	1	29040	2	N	7594	7585	0			661
							6203	4	8353	9							
12	56916	X	41510	-0-	-15406 B	-0-	1983	1	27023	2	N	6180	6406	0			435
							5706	4	6798	9							
*01	56916	X	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							

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68076	X	55165	-0-	-12911 B	-0-	7882	1	36234	2	N	7690	7685	0			247
							2590	4	8459	9							
11	61860	X	49915	-0-	-11945 B	-0-	5958	1	23649	2	N	6762	6729	0			280
							12870	4	7438	9							
12	63178	X	48364	-0-	-14814 B	-0-	2513	1	33831	2	N	6863	6871	0			272
							4471	4	7549	9							
*01	59954	X	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							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

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

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

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

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	1093	17	1	298	8	1243
11	1410	X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	817					2060
12	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	11	1902	1			169
01	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					169
02	784	X	-0-	-0-	-784 B	-0-					N	-0-					169
03	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
10	66340	X	50859	-0-	-15481 B	-0-	2823	1	33738	3	N	6643	7479	1			2240
							6991	4	7307	9							
11	64200	X	50750	-0-	-13450 B	-0-	2337	1	26559	3	N	6029	6188	1			2081
							15222	4	6632	9							
12	57164	X	32934	-0-	-24230 B	-0-	1652	1	14446	3	N	4553	5465	1	194	8	975
							11828	4	5008	9							
01	57164	X	39805	-0-	-17359 B	-0-	2654	1	20210	3	N	4667	3932	1	38	8	1672
							11807	4	5134	9							
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							

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

10	15779	X	-0-	-0-	-15779 B	-0-					N	32	13	1			265
11	15270	X	-0-	-0-	-15270 B	-0-					N	19					284
12	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					284
01	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					284
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							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

10	82832	X	66249	-0-	-16583 B	-0-	4722	1	39479	3	N	8819	9630	1			1218
							12347	4	9701	9							
11	77850	X	58192	-0-	-19658 B	-0-	7189	1	23583	3	N	7979	8013	1	1	8	1183
							18643	4	8777	9							
12	80011	X	69641	-0-	-10370 B	-0-	4104	1	19545	3	N	8994	8058	1	210	8	1909
							36099	4	9893	9							
01	68076	X	67913	-0-	-163 B	-0-	6090	1	38457	3	N	8590	8851	1	60	8	1588
							13917	4	9449	9							
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							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

10	73098	X	69932	-0-	-3166 B	-0-	3961	1	58571	3	N	5056	5449	1			990
							1838	4	5562	9							
11	63660	X	63277	-0-	-383 B	-0-	3823	1	51654	3	N	4364	4895	1			459
							3000	4	4800	9							
12	65782	X	35373	-0-	-30409 B	-0-	3741	1	24471	3	N	2530	1871	1			1118
							4378	4	2783	9							
01	69936	X	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							

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
10	47957 X	41636	-0-	-6321 B	-0-	3324	1	21551	3	N	4443	5020	1			1096
						11874	4	4887	9							
11	46410 X	32151	-0-	-14259 B	-0-	2642	1	5517	3	N	2932	3033	1			995
						20767	4	3225	9							
12	47957 X	13204	-0-	-34753 B	-0-	3382	1	765	3	N	2506	2277	1	12	8	1212
						6300	4	2757	9							
01	47244 X	17095	-0-	-30149 B	-0-	1345	1	5578	3	N	1738	1265	1	1	8	1684
						8260	4	1912	9							
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							

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

10	SHUT IN	61726	-0-	61726 B	237591	3371	1	51262	3	N	2805	2986	1			566
						4007	4	3086	9							
11	SHUT IN	48914	-0-	48914 B	286505	2668	1	37516	3	N	2222	2423	1			365
						6286	4	2444	9							
12	14B2 EXT	1958	-0-	1958 B	288463	228	1	181	3	N	30					395
						1516	4	33	9							
01	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							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8868 PERF. N/A

10	SHUT IN	63558	-0-	63558 B	192811	2807	1	51487	3	N	5175	5469	1			1126
						3571	4	5693	9							
11	SHUT IN	50000	-0-	50000 B	242811	2314	1	38708	3	N	3920	3937	1			1109
						4666	4	4312	9							
12	SHUT IN	54283	-0-	54283 B	297094	4363	1	33211	3	N	4218	3804	1			1523
						12069	4	4640	9							
01	SHUT IN	48344	-0-	48344 B	345438	3227	1	30252	3	N	3947	3909	1			1561
						10523	4	4342	9							
02	SHUT IN	31745	-0-	31745 B	377183	1980	1	21824	3	N	3117	3107	1			1571
						4512	4	3429	9							
03	SHUT IN	32968	-0-	32968 B	410151	2428	1	22374	3	N	2469	2723	1			1317
						5450	4	2716	9							

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03	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
10	22909	X	17737	-0-	-5172 B	-0-	860	1	13217	3	N	2127	1704	1			932
							1320	4	2340	9							
11	20550	X	17678	-0-	-2872 B	-0-	900	1	14057	3	N	2143	2408	1			667
							364	4	2357	9							
12	21018	X	16022	-0-	-4996 B	-0-	890	1	12812	3	N	1999	1511	1	1	8	1154
							121	4	2199	9							
01	20305	X	14930	-0-	-5375 B	-0-	800	1	11905	3	N	2023	2074	1			1103
							2225	9									
*02	17696	X	14431	-0-	-3265 B	-0-	11195	3	3236	9	N	2942	2395	1			1650
*03	18259	X	11905	-0-	-6354 B	-0-	9956	3	1949	9	N	1772	1680	1			1742

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9866 - 14268

10	142104	X	102248	-0-	-39856 B	-0-	176	1	99088	2	Y	2713	2713	0			12
							2984	9									
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	63217	-0-	-28915 B	-0-	1757	1	58775	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	34601	-0-	-57531 B	-0-	1011	1	32235	2	Y	1222	1221	0			8
							11	4	1344	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

10	124868	X	79494	-0-	-45374 B	-0-	134	1	76111	2	Y	2954	2955	0			13
							3249	9									
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	47910	-0-	-31884 B	-0-	1326	1	44399	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	47455	-0-	-32990 B	-0-	1344	1	42883	2	Y	2921	2916	0			19
							15	4	3213	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN		39998	-0-	39998 B	39998	35764	2	4234	9	Y	3849	3807	0			42
*06	276985	X	236987	-0-	-39998 B	-0-	202452	2	34535	9	Y	31395	31228	0			209
*07	277859	X	277859	-0-	-0- B	-0-	236619	2	41240	9	Y	37491	37536	0			164
*08	256047	X	256047	-0-	-0- B	-0-	220569	2	35478	9	Y	32253	32253	0			164
*09	183020	X	183020	-0-	-0- B	-0-	159881	2	23139	9	Y	21035	21066	0			133
*10	256801	X	256801	-0-	-0- B	-0-	224469	2	32332	9	Y	29393	29400	0			126
*11	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	207829	-0-	-61685 B	-0-	5308	1	177682	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	129312	-0-	-127492 B	-0-	3614	1	115348	2	Y	9373	9397	0			60
							40	4	10310	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

*05	SHUT IN		41467	-0-	41467 B	41467	36680	2	4787	9	Y	4352	4304	0			48
*06	SHUT IN		186073	-0-	186073 B	227540	156527	2	29546	9	Y	26860	26730	0			178
*07	SHUT IN		233820	-0-	233820 B	461360	195629	2	38191	9	Y	34719	34745	0			152
*08	699498	X	238138	-0-	-461360 B	-0-	201598	2	36540	9	Y	33218	33201	0			169
*09	222473	X	222473	-0-	-0- B	-0-	196056	2	26417	9	Y	24015	24032	0			152
*10	257661	X	257661	-0-	-0- B	-0-	224243	2	33418	9	Y	30380	30402	0			130
*11	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	187657	X	187657	-0-	-0- B	-0-	4818	1	161105	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	150161	-0-	-31282 B	-0-	4176	1	133125	2	Y	11649	11654	0			74
							46	4	12814	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 2468 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		8211	-0-	8211	B	8211	263	1	6996	2	N	865					865
								952	9									
*01	SHUT IN		184703	-0-	184703	B	192914	3115	1	155577	2	N	22156	22679	0			342
								1639	4	24372	9							
*02	SHUT IN		244396	-0-	244396	B	437310	3597	1	203641	2	N	32964	33091	0			215
								898	4	36260	9							
*03	SHUT IN		347536	-0-	347536	B	784846	5481	1	293468	2	N	42679	42424	0			470
								1640	4	46947	9							

DR STATE CENTRAL WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64204	X	64204	-0-	-0-	B	-0-	53268	3	3152	4	N	7076	6991	1			1208
								7784	9									
11	84540	X	60026	-0-	-24514	B	-0-	51870	3	1303	4	N	6230	5900	1			1538
								6853	9									
12	84072	X	61173	-0-	-22899	B	-0-	54456	3	325	4	N	5811	5914	1			1435
								6392	9									
01	77283	X	62527	-0-	-14756	B	-0-	55466	3	612	4	N	5863	6125	1	28	8	1145
								6449	9									
*02	0	W	51254	-0-	51254	B	51254	44942	3	6312	9	N	5738	4912	1			1971
*03	0	W	55002	-0-	55002	B	106256	49245	3	5757	9	N	5234	5132	1			2073

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616911	X	184213	-0-	-432698	B	-0-	300	1	168732	2	Y	13801	13828	0			59
								15181	9									
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	151816	X	151816	-0-	-0-	B	-0-	4107	1	137379	2	Y	9349	9349	0			53
								46	4	10284	9							
*02	158196	X	158196	-0-	-0-	B	-0-	4236	1	141961	2	Y	10861	10846	0			68
								52	4	11947	9							
*03	193266	X	193266	-0-	-0-	B	-0-	5533	1	176405	2	Y	10242	10245	0			65
								62	4	11266	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	584939 X	203539	-0-	-381400 B	-0-	332	1	187166	2	Y	14583	14606	0			62
						16041	9									
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	187657	-0-	-21593 B	-0-	5156	1	172591	2	Y	8956	8990	0			51
						58	4	9852	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	191626	-0-	-17624 B	-0-	5484	1	174870	2	Y	10192	10182	0			65
						61	4	11211	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*01	89776 X	-0-	-0-	-89776	B	-0-					N	-0-				-0-
*02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	89776 X	NO RPT	-0-	-89776	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123004 X	87696	-0-	-35308 B	-0-	70991	2	16705	9	N	15186	14962	0			555
11	108906 X	108906	-0-	-0- B	-0-	87365	2	21541	9	N	19583	19674	0			464
*12	106688 X	106688	-0-	-0- B	-0-	85380	2	21308	9	N	19371	19055	0			780
*01	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									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	62558 X	-0-	-0-	-62558 B	-0-					N	10192	10061	0			131
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

10	104222 X	74143	-0-	-30079 B	-0-	61063	3	3420	4	N	8782	9095	1			1019
						9660	9									
11	100860 X	91906	-0-	-8954 B	-0-	80271	3	517	4	N	10107	10374	1			752
						11118	9									
12	104222 X	95229	-0-	-8993 B	-0-	83576	3	1156	4	N	9543	8531	1	1	8	1763
						10497	9									
01	104222 X	85203	-0-	-19019 B	-0-	75396	3	756	4	N	8228	8736	1			1255
						9051	9									
*02	86856 X	67780	-0-	-19076 B	-0-	59939	3	7841	9	N	7128	6109	1			2274
*03	95232 X	86815	-0-	-8417 B	-0-	78754	3	8061	9	N	7328	7191	1			2411

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

10	231996 X	231996	-0-	-0- B	-0-	205890	3	13013	4	Y	11903	12326	1	1	8	875
						13093	9									
11	220117 X	220117	-0-	-0- B	-0-	199870	3	8159	4	Y	10989	10596	1	1	8	1267
						12088	9									
12	218504 X	218504	-0-	-0- B	-0-	200089	3	7437	4	Y	9980	10070	1			1177
						10978	9									
01	214525 X	214525	-0-	-0- B	-0-	630	1	196819	3	Y	8597	9001	1			773
						7619	4	9457	9							
*02	173964 X	165965	-0-	-7999 B	-0-	157669	3	8296	9	Y	7542	6662	1			1653
*03	193014 X	193014	-0-	-0- B	-0-	184166	3	8848	9	Y	8044	7971	1			1726

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	Z	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

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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		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							

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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		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							

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	225141	X	162800	-0-	-62341 B	-0-	4396	1	147051	2	Y	10275	10249	0			59
							50	4	11303	9							
*02	172472	X	172472	-0-	-0- B	-0-	4524	1	151608	2	Y	14804	14771	0			92
							56	4	16284	9							
*03	188967	X	188967	-0-	-0- B	-0-	5266	1	167920	2	Y	14294	14295	0			91
							58	4	15723	9							

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	SHUT IN		61267	-0-	61267 B	61267	1990	1	54207	2	Y	4592	4560	0			32
							19	4	5051	9							
*01	SHUT IN		159737	-0-	159737 B	221004	4314	1	144328	2	Y	10043	10018	0			57
							48	4	11047	9							
*02	SHUT IN		177902	-0-	177902 B	398906	4762	1	159658	2	Y	12203	12184	0			76
							59	4	13423	9							
03	SHUT IN		189429	-0-	189429 B	588335	5307	1	169290	2	Y	13430	13420	0			86
							59	4	14773	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 9426 PERF. N/A

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

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9332 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9460 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 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-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 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-

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 9348 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-

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9341 PERF. N/A

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

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-

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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 10454 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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

10	4390 X	4390	-0-	-0-	B	-0-	4241	3	149	9	N	135	183	1	3	8	156
11	4140 X	4138	-0-	-2	B	-0-	3987	3	151	9	N	137	192	1	2	8	99
12	4495 X	4132	-0-	-363	B	-0-	3978	3	154	9	N	140					239
01	4495 X	4029	-0-	-466	B	-0-	3889	3	140	9	N	127	191	1	3	8	172
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

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
10	7385	X	7385	-0-	-0- B	-0-	7230	3	155	9	N	141	189	1	3	8	204
11	7766	X	7766	-0-	-0- B	-0-	7538	3	228	9	N	207	190	1	3	8	218
12	7363	X	7363	-0-	-0- B	-0-	7201	3	162	9	N	147	184	1	2	8	179
01	7378	X	6121	-0-	-1257 B	-0-	6014	3	107	9	N	97	5	8			271
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

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
10	16554	X	15391	-0-	-1163 B	-0-	15164	3	227	9	N	206	188	1	10	8	259
11	16020	X	12008	-0-	-4012 B	-0-	11851	3	157	9	N	143	194	1	4	8	204
12	16554	X	4151	-0-	-12403 B	-0-	4088	3	63	9	N	57	189	1	2	8	70
01	16182	X	9463	-0-	-6719 B	-0-	9339	3	124	9	N	113	10	8			173
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

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
10	11067	X	9209	-0-	-1858 B	-0-	9097	3	112	9	Y	102	64	1	2	8	111
11	10710	X	8516	-0-	-2194 B	-0-	8417	3	99	9	Y	90	69	1	1	8	131
12	11067	X	8007	-0-	-3060 B	-0-	7929	3	78	9	Y	71	64	1			138
01	DLQ G-10		7397	-0-	7397 B	7397	7390	3	7	9	Y	6	59	1	2	8	83
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

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
10	2201	X	1888	-0-	-313 B	-0-	1826	3	62	9	N	56	189	1	4	8	92
11	2100	X	1867	-0-	-233 B	-0-	1647	3	220	9	N	200	2	8			290
12	2170	X	1758	-0-	-412 B	-0-	1576	3	182	9	N	165	381	1	1	8	73
01	1891	N	1657	-0-	-234 B	-0-	1471	3	186	9	N	169	2	8			240
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

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
10	10819	X	9873	-0-	-946 B	-0-	9377	3	496	9	N	451	190	1	10	8	414
11	10020	X	9011	-0-	-1009 B	-0-	8587	3	424	9	N	385	552	1	4	8	243
12	10540	X	9213	-0-	-1327 B	-0-	8673	3	540	9	N	491	382	1	6	8	346
01	10540	X	9091	-0-	-1449 B	-0-	8538	3	553	9	N	503	384	1	11	8	454
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

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
10	12741	X	10666	-0-	-2075 B	-0-	10553	3	113	9	N	103	3	8			231
11	12330	X	11026	-0-	-1304 B	-0-	10920	3	106	9	N	96	191	1			136
12	12741	X	10964	-0-	-1777 B	-0-	10817	3	147	9	N	134	188	1	2	8	80
01	12152	X	10068	-0-	-2084 B	-0-	9939	3	129	9	N	117	5	8			192
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

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
10	20832	X	18352	-0-	-2480 B	-0-	17168	3	1184	9	N	1076	1245	1	11	8	206
11	19260	X	17141	-0-	-2119 B	-0-	15998	3	1143	9	N	1039	1067	1	6	8	172
12	19344	X	18223	-0-	-1121 B	-0-	16950	3	1273	9	N	1157	752	1	8	8	569
01	18941	X	17385	-0-	-1556 B	-0-	16184	3	1201	9	N	1092	1340	1	15	8	306
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

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
10	24273 X	22451	-0-	-1822 B	-0-	20502	3	1949	9	N	1772	1662	1	28	8	400
11	23490 X	21528	-0-	-1962 B	-0-	19589	3	1939	9	N	1763	1678	1	14	8	471
12	23932 X	21564	-0-	-2368 B	-0-	19654	3	1910	9	N	1736	1894	1	17	8	296
01	23219 X	21651	-0-	-1568 B	-0-	19584	3	2067	9	N	1879	1520	1	39	8	616
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

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

10	16275 X	16066	-0-	-209 B	-0-	15090	3	976	9	N	887	939	1	15	8	229
11	15570 X	15007	-0-	-563 B	-0-	14030	3	977	9	N	888	949	1	9	8	159
12	16089 X	15444	-0-	-645 B	-0-	14498	3	946	9	N	860	754	1	5	8	260
01	16089 X	14699	-0-	-1390 B	-0-	13758	3	941	9	N	855	953	1	9	8	153
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

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

10	14415 X	13684	-0-	-731 B	-0-	12670	3	1014	9	N	922	827	1	14	8	153
11	13950 X	12997	-0-	-953 B	-0-	12020	3	12	4	N	877	851	1	4	8	175
						965	9									
12	14384 X	11601	-0-	-2783 B	-0-	10716	3	3	4	N	802	856	1			121
						882	9									
01	14012 X	12204	-0-	-1808 B	-0-	11292	3	912	9	N	829	784	1	12	8	154
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

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

10	16230 X	16230	-0-	-0- B	-0-	324	1	15165	3	Y	635	599	0	7	8	115
						42	4	699	9							
11	15788 X	15788	-0-	-0- B	-0-	156	1	14900	3	Y	665	699	0	4	8	77
						732	9									
12	15622 X	15622	-0-	-0- B	-0-	31	1	14894	3	Y	615	626	0	6	8	60
						20	4	677	9							
01	DLQ G-10	15534	-0-	15534 B	15534	19	1	14801	3	Y	648	579	0	10	8	119
						1	4	713	9							
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							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

10	14167 X	13530	-0-	-637 B	-0-	12731	3	799	9	N	726	646	1	8	8	139
11	13710 X	12899	-0-	-811 B	-0-	12154	3	745	9	N	677	701	1	4	8	111
12	14167 X	13628	-0-	-539 B	-0-	12781	3	847	9	N	770	779	1	4	8	98
01	13671 X	11647	-0-	-2024 B	-0-	10816	3	831	9	N	755	690	1	12	8	151
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

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

10	19437 X	17744	-0-	-1693 B	-0-	17220	3	524	9	N	476	383	1	6	8	197
11	18180 X	17017	-0-	-1163 B	-0-	16536	3	481	9	N	437	212	1	3	8	419
12	18569 X	17599	-0-	-970 B	-0-	17102	3	497	9	N	452	808	1	2	8	61
01	18011 X	17240	-0-	-771 B	-0-	16741	3	499	9	N	454	330	1	10	8	175
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

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
10	11160 X	10792	-0-	-368 B	-0-	10119	3	673	9	Y	612	582	1	7	8	123
11	10710 X	10428	-0-	-282 B	-0-	9825	3	603	9	Y	548	586	1	4	8	81
12	10912 X	10677	-0-	-235 B	-0-	9975	3	702	9	Y	638	597	1	5	8	117
01	DLQ G-10	10487	-0-	10487 B	10487	9810	3	677	9	Y	615	602	1	10	8	120
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

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

10	12617 X	12026	-0-	-591 B	-0-	11318	3	708	9	N	644	563	1	18	8	298
11	12210 X	10734	-0-	-1476 B	-0-	9988	3	746	9	N	678	567	1	8	8	401
12	12369 X	11424	-0-	-945 B	-0-	10646	3	778	9	N	707	709	1	11	8	388
01	12276 X	10937	-0-	-1339 B	-0-	10139	3	798	9	N	725	753	1	16	8	344
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									

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

10	14260 X	13694	-0-	-566 B	-0-	12599	3	1095	9	N	995	946	1	11	8	247
11	13800 X	12957	-0-	-843 B	-0-	11926	3	1031	9	N	937	943	1	5	8	236
12	14105 X	13525	-0-	-580 B	-0-	12408	3	57	4	N	964	955	1	6	8	239
						1060	9									
01	13981 X	13309	-0-	-672 B	-0-	12197	3	80	4	N	938	947	1	12	8	218
						1032	9									
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

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

10	11977 X	11977	-0-	-0- B	-0-	10931	3	16	4	N	936	1131	1	6	8	175
						1030	9									
11	11550 X	11155	-0-	-395 B	-0-	10180	3	975	9	N	886	759	1	3	8	299
12	11935 X	11398	-0-	-537 B	-0-	10405	3	993	9	N	903	1099	1	2	8	101
01	11966 X	11487	-0-	-479 B	-0-	10478	3	1009	9	N	917	754	1	5	8	259
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

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

10	21731 X	20298	-0-	-1433 B	-0-	33	1	19371	3	N	813	746	1	7	8	280
						894	9									
11	20760 X	20428	-0-	-332 B	-0-	30	1	19504	3	N	813	928	1	4	8	161
						894	9									
12	21452 X	19600	-0-	-1852 B	-0-	4	1	18638	3	N	871	920	1	4	8	108
						958	9									
01	21173 X	19387	-0-	-1786 B	-0-	18467	3	920	9	N	836	765	1	9	8	170
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									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

10	34224 X	31635	-0-	-2589 B	-0-	29786	3	1849	9	N	1681	1653	1	17	8	109
11	33780 X	30766	-0-	-3014 B	-0-	28926	3	1840	9	N	1673	1678	1	9	8	95
12	34906 X	30315	-0-	-4591 B	-0-	28463	3	1852	9	N	1684	1669	1	11	8	99
01	34906 X	29831	-0-	-5075 B	-0-	29004	3	827	9	N	752	536	1	22	8	293
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

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
10	21111 X	20017	-0-	-1094 B	-0-	19442	3	575	9	N	523	427	1	7	8	226
11	20430 X	19872	-0-	-558 B	-0-	19239	3	633	9	N	575	700	1	3	8	98
12	21111 X	20138	-0-	-973 B	-0-	19542	3	596	9	N	542	495	1	3	8	142
01	20801 X	19613	-0-	-1188 B	-0-	19045	3	568	9	N	516	496	1	6	8	156
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

10	14384 X	11601	-0-	-2783 B	-0-	10443	3	1158	9	Y	1053	1102	1	6	8	44
11	13560 X	11290	-0-	-2270 B	-0-	10543	3	747	9	Y	679	711	1	2	8	10
12	13640 X	11756	-0-	-1884 B	-0-	10930	3	826	9	Y	751	742	1	3	8	16
01	DLQ G-10	12221	-0-	12221 B	12221	11513	3	708	9	Y	644	648	1	5	8	7
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									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

10	16833 X	16253	-0-	-580 B	-0-	18	1	14956	3	N	1163	1103	1	16	8	164
						1279	9									
11	16290 X	15901	-0-	-389 B	-0-	25	1	14779	3	N	997	1045	1	8	8	108
						1097	9									
12	16833 X	16551	-0-	-282 B	-0-	36	1	15186	3	N	1208	1188	1	8	8	120
						1329	9									
01	16379 X	16379	-0-	-0- B	-0-	39	1	15120	3	N	1109	1020	1	20	8	189
						1220	9									
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									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

10	15469 X	14163	-0-	-1306 B	-0-	13435	3	367	4	N	328	374	1	4	8	106
						361	9									
11	14670 X	13330	-0-	-1340 B	-0-	12313	3	611	4	N	369	336	1	3	8	136
						406	9									
12	14787 X	13481	-0-	-1306 B	-0-	12182	3	836	4	N	421	358	1	2	8	197
						463	9									
01	14384 X	14019	-0-	-365 B	-0-	12903	3	712	4	N	367	376	1	8	8	180
						404	9									
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									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

10	23467 X	21401	-0-	-2066 B	-0-	20448	3	118	4	N	759	741	1	11	8	297
						835	9									
11	22260 X	20129	-0-	-2131 B	-0-	19286	3	843	9	N	766	760	1	5	8	298
12	22847 X	19207	-0-	-3640 B	-0-	18469	3	738	9	N	671	741	1	6	8	222
01	22475 X	19046	-0-	-3429 B	-0-	18248	3	798	9	N	725	739	1	15	8	193
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

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
10	16182	X	15064	-0-	-1118 B	-0-	13671	3	659	4	N	667	570	1	11	8	318
							734	9									
11	15330	X	14346	-0-	-984 B	-0-	12787	3	935	4	N	567	701	1	5	8	179
							624	9									
12	15531	X	15025	-0-	-506 B	-0-	13209	3	1082	4	N	667	705	1	8	8	133
							734	9									
01	15066	X	14798	-0-	-268 B	-0-	13480	3	656	4	N	602	555	1	15	8	165
							662	9									
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									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

10	19344	X	15240	-0-	-4104 B	-0-	62	1	13818	3	Y	1097	760	1	13	8	529
							153	4	1207	9							
11	18720	X	14918	-0-	-3802 B	-0-	55	1	13605	3	Y	1086	1318	1	12	8	285
							63	4	1195	9							
12	18910	X	16056	-0-	-2854 B	-0-	33	1	14715	3	Y	1067	1071	1	9	8	272
							134	4	1174	9							
01	DLQ G-10		19353	-0-	19353 B	19353	31	1	17080	3	Y	1089	1125	1	20	8	216
							1044	4	1198	9							
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							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	15562	X	10832	-0-	-4730 B	-0-	97	1	10445	3	N	198	183	1	2	8	297
							72	4	218	9							
11	15060	X	8954	-0-	-6106 B	-0-	121	1	8547	3	N	203	377	1	1	8	122
							63	4	223	9							
12	15562	X	10894	-0-	-4668 B	-0-	125	1	10359	3	N	302	2	8			422
							78	4	332	9							
01	15438	X	9917	-0-	-5521 B	-0-	116	1	9539	3	N	192	382	1	8	8	224
							51	4	211	9							
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							

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
10	54219	X	49028	-0-	-5191 B	-0-	46648	3	363	4	N	1834	1779	1	22	8	485
							2017	9									
11	50760	X	48410	-0-	-2350 B	-0-	46431	3	31	4	N	1771	2108	1	16	8	132
							1948	9									
12	52421	X	49556	-0-	-2865 B	-0-	47416	3	137	4	N	1821	1795	1	14	8	144
							2003	9									
01	51336	X	14272	-0-	-37064 B	-0-	13669	3	2	4	N	546	592	1	21	8	77
							601	9									
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

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
10	22785	X	19887	-0-	-2898 B	-0-	17577	3	58	4	N	2047	2440	1	32	8	641
							2252	9									
11	20597	X	20597	-0-	-0- B	-0-	18134	3	2463	9	N	2239	2443	1	18	8	419
12	21173	X	20464	-0-	-709 B	-0-	17923	3	2541	9	N	2310	2461	1	22	8	246
01	19685	X	18742	-0-	-943 B	-0-	16409	3	3	4	N	2118	1896	1	49	8	419
							2330	9									
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									

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
10	19343	X	19343	-0-	-0- B	-0-	18473	3	24	4	N	769	735	1	17	8	212
							846	9									
11	19530	X	19313	-0-	-217 B	-0-	18397	3	35	4	N	801	825	1	9	8	179
							881	9									
12	20491	X	13346	-0-	-7145 B	-0-	12431	3	24	4	N	810	838	1	11	8	140
							891	9									
01	20491	X	17781	-0-	-2710 B	-0-	16775	3	113	4	N	812	786	1	18	8	148
							893	9									
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

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
10	21142	X	17159	-0-	-3983 B	-0-	15386	3	295	4	N	1344	1507	1	24	8	631
							1478	9									
11	19680	X	18993	-0-	-687 B	-0-	16766	3	244	4	N	1803	2069	1	14	8	351
							1983	9									
12	20026	X	17685	-0-	-2341 B	-0-	15632	3	205	4	N	1680	1659	1	17	8	355
							1848	9									
01	20026	X	16235	-0-	-3791 B	-0-	14410	3	31	4	N	1631	1516	1	33	8	437
							1794	9									
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									

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
10	26629 X	21324	-0-	-5305 B	-0-	18	1	20255	3	Y	955	1007	1	11	8	176
						1051	9									
11	22560 X	21984	-0-	-576 B	-0-	18	1	21013	3	Y	866	871	1	6	8	165
						953	9									
12	22754 X	22359	-0-	-395 B	-0-	48	1	21305	3	Y	865	862	1	8	8	160
						54	4	952	9							
01	DLQ G-10	21683	-0-	21683 B	21683	73	1	20535	3	Y	970	872	1	14	8	244
						8	4	1067	9							
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							

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

10	38967 X	35043	-0-	-3924 B	-0-	33578	3	1465	9	N	1332	1127	1	16	8	474
11	36720 X	33481	-0-	-3239 B	-0-	32036	3	1445	9	N	1314	1474	1	9	8	305
12	37200 X	34428	-0-	-2772 B	-0-	32995	3	1433	9	N	1303	1289	1	11	8	308
01	36456 X	33880	-0-	-2576 B	-0-	32483	3	3	4	N	1267	1304	1	22	8	249
						1394	9									
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

10	68851 X	57779	-0-	-11072 B	-0-	55752	3	2027	9	N	1843	1751	1	30	8	221
11	64620 X	51913	-0-	-12707 B	-0-	49987	3	1926	9	N	1751	1700	1	18	8	254
12	64604 X	53566	-0-	-11038 B	-0-	51709	3	1857	9	N	1688	1698	1	21	8	223
01	61411 X	50045	-0-	-11366 B	-0-	48176	3	14	4	N	1686	1644	1	39	8	226
						1855	9									
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

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

10	39401 X	31250	-0-	-8151 B	-0-	29465	3	8	4	N	1615	1557	1	22	8	338
						1777	9									
11	38130 X	34835	-0-	-3295 B	-0-	32950	3	1885	9	N	1714	1872	1	19	8	161
12	37634 X	34945	-0-	-2689 B	-0-	32703	3	2242	9	N	2038	2012	1	20	8	167
01	37200 X	33914	-0-	-3286 B	-0-	31843	3	2071	9	N	1883	1797	1	42	8	211
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

10	23901 X	15894	-0-	-8007 B	-0-	15406	3	8	4	Y	436	412	0	11	8	39
						480	9									
11	23130 X	15561	-0-	-7569 B	-0-	15118	3	443	9	Y	403	408	0	5	8	29
12	18910 X	14931	-0-	-3979 B	-0-	14418	3	22	4	Y	446	426	0	8	8	41
						491	9									
01	DLQ G-10	15325	-0-	15325 B	15325	14846	3	479	9	Y	435	401	0	13	8	62
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

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
10	18817 X	18559	-0-	-258 B	-0-	18360	3	199	9	Y	181	125	1	10	8	193
11	18210 X	18003	-0-	-207 B	-0-	17793	3	210	9	Y	191	120	1	4	8	260
12	18631 X	14524	-0-	-4107 B	-0-	14340	3	184	9	Y	167	126	1	3	8	298
01	DLQ G-10	13827	-0-	13827 B	13827	13633	3	194	9	Y	176	127	1	5	8	342
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

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

10	41292 X	38586	-0-	-2706 B	-0-	36913	3	70	4	Y	1457	1391	0	15	8	263
						1603	9									
11	39300 X	37524	-0-	-1776 B	-0-	35871	3	1653	9	Y	1503	1584	0	9	8	173
12	40176 X	38165	-0-	-2011 B	-0-	36720	3	34	4	Y	1283	1322	0	9	8	125
						1411	9									
01	DLQ G-10	38330	-0-	38330 B	38330	36797	3	1	4	Y	1393	1245	0	17	8	256
						1532	9									
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									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

10	30473 X	30301	-0-	-172 B	-0-	27886	3	11	4	Y	2185	2088	0	32	8	198
						2404	9									
11	31110 X	29813	-0-	-1297 B	-0-	27615	3	2198	9	Y	1998	2031	0	20	8	145
12	32147 X	31437	-0-	-710 B	-0-	29019	3	39	4	Y	2163	2083	0	23	8	202
						2379	9									
01	DLQ G-10	29862	-0-	29862 B	29862	27548	3	2314	9	Y	2104	1956	0	46	8	304
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

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

10	22103 X	21034	-0-	-1069 B	-0-	19142	3	14	4	Y	1707	1683	0	13	8	98
						1878	9									
11	21150 X	19503	-0-	-1647 B	-0-	17685	3	11	4	Y	1643	1686	0	6	8	49
						1807	9									
12	21855 X	20232	-0-	-1623 B	-0-	18599	3	51	4	Y	1438	1425	0	8	8	54
						1582	9									
01	DLQ G-10	19469	-0-	19469 B	19469	17589	3	15	4	Y	1695	1672	0	17	8	60
						1865	9									
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

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

10	19809 X	19502	-0-	-307 B	-0-	18698	3	16	4	Y	716	702	0	13	8	41
						788	9									
11	19170 X	18076	-0-	-1094 B	-0-	17193	3	14	4	Y	790	801	0	6	8	24
						869	9									
12	19809 X	18998	-0-	-811 B	-0-	17993	3	62	4	Y	857	841	0	8	8	32
						943	9									
01	DLQ G-10	18013	-0-	18013 B	18013	17155	3	19	4	Y	763	752	0	16	8	27
						839	9									
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

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
10	110454 X	110454	-0-	-0- B	-0-	90120	3	41	4	Y	18448	17895	0	280	8	663
						20293	9									
11	131555 X	131555	-0-	-0- B	-0-	102796	3	2066	4	Y	24266	24317	0	166	8	446
						26693	9									
12	143991 X	143991	-0-	-0- B	-0-	111996	3	1485	4	Y	27736	27379	0	337	8	466
						30510	9									
01	DLQ G-10	143351	-0-	143351 B	143351	114283	3	168	4	Y	26273	25660	0	551	8	528
						28900	9									
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									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

10	60264 X	43141	-0-	-17123 B	-0-	40691	3	28	4	N	2202	2059	1	34	8	370
						2422	9									
11	58320 X	43830	-0-	-14490 B	-0-	41376	3	11	4	N	2221	2323	1	20	8	248
						2443	9									
12	60264 X	43975	-0-	-16289 B	-0-	41466	3	2509	9	N	2281	2245	1	25	8	259
01	48918 X	37898	-0-	-11020 B	-0-	35159	3	2739	9	N	2490	2112	1	51	8	586
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

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

10	28520 X	26005	-0-	-2515 B	-0-	23436	3	1455	4	N	1013	920	1	6	8	274
						1114	9									
11	26370 X	24162	-0-	-2208 B	-0-	22268	3	835	4	N	963	930	1	2	8	305
						1059	9									
12	27249 X	25177	-0-	-2072 B	-0-	23345	3	726	4	N	1005	1119	1			191
						1106	9									
01	26567 X	24458	-0-	-2109 B	-0-	22438	3	951	4	N	972	950	1	6	8	207
						1069	9									
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									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

10	67425 X	58013	-0-	-9412 B	-0-	51588	3	235	4	Y	5627	5613	1	68	8	175
						6190	9									
11	65250 X	56023	-0-	-9227 B	-0-	50282	3	14	4	Y	5206	5234	1	43	8	104
						5727	9									
12	67425 X	53939	-0-	-13486 B	-0-	47853	3	49	4	Y	5488	5109	1	47	8	436
						6037	9									
01	DLQ G-10	48431	-0-	48431 B	48431	43080	3	10	4	Y	4855	5077	1	95	8	119
						5341	9									
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									

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
10	79298 X	66320	-0-	-12978 B	-0-	62944	3	166	4	N	2918	2764	1	37	8	535
						3210	9									
11	72330 X	62527	-0-	-9803 B	-0-	59451	3	3076	9	N	2796	2993	1	23	8	315
12	73315 X	67148	-0-	-6167 B	-0-	63769	3	142	4	N	2943	3002	1	25	8	231
						3237	9									
01	71548 X	65122	-0-	-6426 B	-0-	62036	3	21	4	N	2786	2703	1	52	8	262
						3065	9									
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									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

10	41292 X	39104	-0-	-2188 B	-0-	37355	3	1749	9	Y	1590	1505	0	20	8	287
11	39960 X	38652	-0-	-1308 B	-0-	36739	3	1913	9	Y	1739	1813	0	13	8	200
12	41199 X	39530	-0-	-1669 B	-0-	37650	3	1880	9	Y	1709	1726	0	17	8	166
01	DLQ G-10	39374	-0-	39374 B	39374	37319	3	2055	9	Y	1868	1663	0	29	8	342
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

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

10	37355 X	34722	-0-	-2633 B	-0-	33173	3	55	4	N	1358	1478	1	12	8	94
						1494	9									
11	35640 X	23748	-0-	-11892 B	-0-	22613	3	59	4	N	978	560	1	32	8	480
						1076	9									
12	35960 X	35364	-0-	-596 B	-0-	33672	3	199	4	N	1357	1475	1	58	8	304
						1493	9									
01	35061 X	31858	-0-	-3203 B	-0-	30102	3	135	4	N	1474	1322	1	100	8	356
						1621	9									
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									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

10	21886 X	20102	-0-	-1784 B	-0-	19310	3	20	4	Y	702	692	0	11	8	40
						772	9									
11	20520 X	18973	-0-	-1547 B	-0-	18106	3	16	4	Y	774	790	0	1	8	23
						851	9									
12	20770 X	17904	-0-	-2866 B	-0-	16925	3	69	4	Y	827	811	0	8	8	31
						910	9									
01	DLQ G-10	16435	-0-	16435 B	16435	15610	3	21	4	Y	731	721	0	15	8	26
						804	9									
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

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
10	20243 X	16864	-0-	-3379 B	-0-	16022 3 826 9	16 4	Y	751	754 0		43
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

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

10	9145 X	5322	-0-	-3823 B	-0-	5264 3	58 9	N	53	189 1	2 8	63
11	8850 X	5154	-0-	-3696 B	-0-	5096 3	58 9	N	53			116
12	9145 X	6826	-0-	-2319 B	-0-	6765 3	61 9	N	55			171
01	8618 X	-0-	-0-	-8618 B	-0-			N	-0-			171
02	4816 X	-0-	-0-	-4816 B	-0-			N	-0-			171
*03	6820 X	-0-	-0-	-6820 B	-0-			N	-0-			171

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

10	76694 X	66952	-0-	-9742 B	-0-	63722 3	3230 9	N	2936	2901 1	35 8	209
11	71250 X	63640	-0-	-7610 B	-0-	60457 3	3183 9	N	2894	2748 1	20 8	335
12	72168 X	64480	-0-	-7688 B	-0-	61353 3	3127 9	N	2843	2933 1	25 8	220
01	69192 X	62808	-0-	-6384 B	-0-	9 1 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

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

10	52576 X	43462	-0-	-9114 B	-0-	41194 3	2268 9	N	2062	2121 1	41 8	254
11	50280 X	40306	-0-	-9974 B	-0-	38078 3 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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

10	84971 X	75365	-0-	-9606 B	-0-	69849 3 4832 9	684 4	N	4393	4583 1	69 8	505
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

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
10	71672 X	61659	-0-	-10013 B	-0-	59542	3	221	4	N	1724	1658	1	21	8	216
						1896	9									
11	66480 X	58631	-0-	-7849 B	-0-	56851	3	5	4	N	1614	1483	1	11	8	336
						1775	9									
12	67611 X	60059	-0-	-7552 B	-0-	58304	3	24	4	N	1574	1709	1	14	8	187
						1731	9									
01	65410 X	57725	-0-	-7685 B	-0-	56020	3	1	4	N	1549	1443	1	27	8	266
						1704	9									
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									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

10	55211 X	47942	-0-	-7269 B	-0-	46141	3	1801	9	N	1637	1610	1	19	8	181
11	50970 X	45826	-0-	-5144 B	-0-	44139	3	1687	9	N	1534	1537	1	10	8	168
12	52669 X	45811	-0-	-6858 B	-0-	44081	3	1730	9	N	1573	1582	1	14	8	145
01	50964 X	43282	-0-	-7682 B	-0-	41702	3	1580	9	N	1436	1421	1	26	8	134
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

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

10	52142 X	40627	-0-	-11515 B	-0-	36338	3	1	4	N	3898	3828	1	51	8	142
						4288	9									
11	49380 X	42736	-0-	-6644 B	-0-	38444	3	1	4	N	3901	3873	1	31	8	139
						4291	9									
12	51026 X	39752	-0-	-11274 B	-0-	36119	3	110	4	N	3203	3210	1	40	8	92
						3523	9									
01	47988 X	35305	-0-	-12683 B	-0-	32218	3	3087	9	N	2806	2768	1	69	8	61
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

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

10	71238 X	48373	-0-	-22865 B	-0-	43415	3	467	4	Y	4083	3811	0	104	8	235
						4491	9									
11	66060 X	49778	-0-	-16282 B	-0-	44469	3	174	4	Y	4668	4631	0	36	8	236
						5135	9									
12	61535 X	54537	-0-	-6998 B	-0-	40496	3	9604	4	Y	4034	4055	0	46	8	169
						4437	9									
01	DLQ G-10	45572	-0-	45572 B	45572	37281	3	3770	4	Y	4110	4003	0	67	8	209
						4521	9									
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

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

10	34813 X	32243	-0-	-2570 B	-0-	29898	3	2345	9	N	2132	2063	1	22	8	385
11	33000 X	30557	-0-	-2443 B	-0-	28356	3	2201	9	N	2001	1886	1	12	8	488
12	33480 X	30728	-0-	-2752 B	-0-	28433	3	26	4	N	2063	2275	1	14	8	262
						2269	9									
01	32984 X	29876	-0-	-3108 B	-0-	27631	3	2245	9	N	2041	1913	1	27	8	363
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

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
10	18414 X	16787	-0-	-1627 B	-0-	14248	3	1	4	N	2307	2290	1	51	8	181
						2538	9									
11	17730 X	16249	-0-	-1481 B	-0-	13805	3	2444	9	N	2222	2208	1	18	8	177
12	17887 X	15417	-0-	-2470 B	-0-	13084	3	46	4	N	2079	2089	1			167
						2287	9									
01	17887 X	13185	-0-	-4702 B	-0-	10891	3	2	4	N	2084	1885	1	5	8	361
						2292	9									
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

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

10	59985 X	52327	-0-	-7658 B	-0-	45946	3	1020	4	N	4874	4751	1	81	8	203
						5361	9									
11	58050 X	49659	-0-	-8391 B	-0-	44541	3	220	4	N	4453	4440	1	52	8	164
						4898	9									
12	59985 X	50575	-0-	-9410 B	-0-	45253	3	330	4	N	4538	4498	1	82	8	122
						4992	9									
01	52328 X	47012	-0-	-5316 B	-0-	42115	3	4897	9	N	4452	4087	1	129	8	358
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									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

10	92070 X	78658	-0-	-13412 B	-0-	75362	3	3296	9	N	2996	2932	1	53	8	268
11	85470 X	74159	-0-	-11311 B	-0-	71565	3	2594	9	N	2358	2364	1	30	8	232
12	85932 X	75457	-0-	-10475 B	-0-	72343	3	3114	9	N	2831	2863	1	35	8	165
01	82801 X	72926	-0-	-9875 B	-0-	69961	3	2	4	N	2694	2567	1	63	8	229
						2963	9									
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									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

10	142476 X	116436	-0-	-26040 B	-0-	111799	3	4637	9	N	4215	4422	1	51	8	416
11	131370 X	110899	-0-	-20471 B	-0-	106552	3	4347	9	N	3952	3898	1	29	8	441
12	128278 X	110714	-0-	-17564 B	-0-	106240	3	6	4	N	4062	4261	1	23	8	219
						4468	9									
01	124341 X	108366	-0-	-15975 B	-0-	104128	3	4238	9	N	3853	3868	1	43	8	161
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									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

10	22499 X	22499	-0-	-0- B	-0-	21683	3	816	9	Y	742	678	0	14	8	152
11	20697 X	20697	-0-	-0- B	-0-	19778	3	919	9	Y	835	874	0	7	8	106
12	21824 X	19890	-0-	-1934 B	-0-	18989	3	901	9	Y	819	858	0	8	8	59
01	DLQ G-10	19534	-0-	19534 B	19534	18507	3	1027	9	Y	934	886	0	17	8	90
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

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
10	87327	X	74607	-0-	-12720 B	-0-	71210	3	3397	9	N	3088	2948	1	40	8	247
11	81450	X	70465	-0-	-10985 B	-0-	67503	3	2962	9	N	2693	2781	1	23	8	136
12	81902	X	69471	-0-	-12431 B	-0-	66506	3	2965	9	N	2695	2582	1	27	8	222
01	79298	X	69779	-0-	-9519 B	-0-	66696	3	89	4	N	2722	2640	1	54	8	250
							2994	9									
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

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

10	23498	X	22110	-0-	-1388 B	-0-	18	1	18716	3	Y	3069	3244	1	37	8	565
							3376	9									
11	22740	X	21105	-0-	-1635 B	-0-	17	1	17711	3	Y	3070	3027	1	23	8	585
							3377	9									
12	23498	X	21818	-0-	-1680 B	-0-	45	1	18264	3	Y	3144	3119	1	28	8	582
							51	4	3458	9							
01	DLQ G-10		18749	-0-	18749 B	18749	61	1	15732	3	Y	2682	2539	1	53	8	672
							6	4	2950	9							
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							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

10	52235	X	46363	-0-	-5872 B	-0-	43622	3	20	4	Y	2474	2311	0	190	8	83
							2721	9									
11	50550	X	44313	-0-	-6237 B	-0-	41147	3	827	4	Y	2126	2058	0	114	8	37
							2339	9									
12	51584	X	43445	-0-	-8139 B	-0-	40640	3	533	4	Y	2065	2021	0	47	8	34
							2272	9									
01	DLQ G-10		43138	-0-	43138 B	43138	40703	3	60	4	Y	2159	2072	0	78	8	43
							2375	9									
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									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

10	95449	X	75638	-0-	-19811 B	-0-	72876	3	225	4	N	2306	2266	1	31	8	215
							2537	9									
11	87450	X	75566	-0-	-11884 B	-0-	72655	3	199	4	N	2465	2404	1	19	8	257
							2712	9									
12	87420	X	77776	-0-	-9644 B	-0-	74400	3	667	4	N	2463	2575	1	25	8	120
							2709	9									
01	85188	X	75394	-0-	-9794 B	-0-	72439	3	356	4	N	2363	2325	1	41	8	117
							2599	9									
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									

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
10	25885	X	24683	-0-	-1202 B	-0-	23461	3	1222	9	N	1111	1095	1	14	8	202
11	25050	X	22507	-0-	-2543 B	-0-	21399	3	1108	9	N	1007	986	1	8	8	215
12	25513	X	22330	-0-	-3183 B	-0-	21204	3	27	4	N	999	1086	1	11	8	117
							1099	9									
01	25234	X	19809	-0-	-5425 B	-0-	18719	3	1090	9	N	991	923	1	20	8	165
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

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28114	X	28114	-0-	-0- B	-0-	26944	3	1170	9	Y	1064	954	0	15	8	219
11	26506	X	26506	-0-	-0- B	-0-	25380	3	1126	9	Y	1024	1104	0	9	8	130
12	28117	X	26286	-0-	-1831 B	-0-	25002	3	1284	9	Y	1167	1201	0	11	8	85
01	DLQ G-10		25798	-0-	25798 B	25798	24622	3	1176	9	Y	1069	1030	0	21	8	103
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

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89466	X	85696	-0-	-3770 B	-0-	69854	3	1859	4	N	12712	12472	1	84	8	371
							13983	9									
11	86580	X	78695	-0-	-7885 B	-0-	67233	3	110	4	N	10320	10302	1	46	8	343
							11352	9									
12	89466	X	73177	-0-	-16289 B	-0-	63278	3	9899	9	N	8999	8741	1	57	8	544
01	85684	X	63700	-0-	-21984 B	-0-	55180	3	62	4	N	7689	7924	1	100	8	209
							8458	9									
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									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29202	X	29076	-0-	-126 B	-0-	26984	3	2212	9	Y	2011	1887	0	15	8	417
11	31381	X	31381	-0-	-0- B	-0-	29130	3	2251	9	Y	2046	2194	0	9	8	260
12	31620	X	29956	-0-	-1664 B	-0-	27764	3	2192	9	Y	1993	2099	0	9	8	145
01	DLQ G-10		29210	-0-	29210 B	29210	26948	3	2262	9	Y	2056	1982	0	19	8	200
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

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71610	X	54176	-0-	-17434 B	-0-	44754	3	367	4	N	8232	8160	1	70	8	192
							9055	9									
11	69300	X	26365	-0-	-42935 B	-0-	20950	3	1479	4	N	3578	3541	1	20	8	209
							3936	9									
12	67673	X	65073	-0-	-2600 B	-0-	53798	3	1055	4	N	9291	9352	1	64	8	84
							10220	9									
01	66354	X	66354	-0-	-0- B	-0-	54758	3	639	4	N	9961	9137	1	387	8	521
							10957	9									
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									

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
10	85219	X	79740	-0-	-5479 B	-0-	69555	3	659	4	N	8660	8402	1	154	8	288
							9526	9									
11	82470	X	74117	-0-	-8353 B	-0-	65573	3	85	4	N	7690	7757	1	76	8	145
							8459	9									
12	83483	X	68850	-0-	-14633 B	-0-	61183	3	393	4	N	6613	6004	1	66	8	688
							7274	9									
01	83483	X	68787	-0-	-14696 B	-0-	60838	3	124	4	N	7114	7298	1	132	8	372
							7825	9									
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									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

10	85901	X	70151	-0-	-15750 B	-0-	62010	3	125	4	N	7287	7141	1	104	8	463
							8016	9									
11	83130	X	65161	-0-	-17969 B	-0-	58020	3	7141	9	N	6492	6361	1	56	8	538
12	79887	X	60945	-0-	-18942 B	-0-	54847	3	6098	9	N	5544	5419	1	58	8	605
01	73811	X	42919	-0-	-30892 B	-0-	36700	3	6219	9	N	5654	5804	1	113	8	342
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

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

10	83789	X	83789	-0-	-0- B	-0-	76594	3	995	4	N	5636	5601	0			238
							6200	9									
11	63810	X	58991	-0-	-4819 B	-0-	53907	3	56	4	N	4571	4574	0	88	8	147
							5028	9									
12	62217	X	48474	-0-	-13743 B	-0-	43850	3	189	4	N	4032	4075	0	37	8	67
							4435	9									
01	83793	X	41967	-0-	-41826 B	-0-	37794	3	20	4	N	3775	3552	0	84	8	206
							4153	9									
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									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

10	136834	X	107060	-0-	-29774 B	-0-	93410	3	175	4	N	12250	12160	1	144	8	248
							13475	9									
11	126900	X	88476	-0-	-38424 B	-0-	77444	3	270	4	N	9784	9735	1	68	8	229
							10762	9									
12	121861	X	94370	-0-	-27491 B	-0-	81995	3	12375	9	N	11250	10945	1	146	8	388
01	116250	X	71470	-0-	-44780 B	-0-	63677	3	69	4	N	7022	6761	1	152	8	497
							7724	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87916	X	73215	-0-	-14701 B	-0-	69586	3	7	4	N	3293	3769	1	27	8	329
							3622	9									
11	80760	X	70229	-0-	-10531 B	-0-	66826	3	3403	9	N	3094	3026	1	30	8	367
12	80042	X	69594	-0-	-10448 B	-0-	66189	3	14	4	N	3083	2838	1	34	8	578
							3391	9									
01	79732	X	70606	-0-	-9126 B	-0-	65545	3	1634	4	N	3115	3076	1	53	8	564
							3427	9									
02	68432	X	61785	-0-	-6647 B	-0-	58796	3	1	4	N	2716	3008	1	21	8	251
							2988	9									
*03	73222	X	67078	-0-	-6144 B	-0-	62584	3	1412	4	N	2802	2447	1	20	8	586
							3082	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

10	116622	X	97899	-0-	-18723 B	-0-	93274	3	106	4	N	4108	3926	1	51	8	750
							4519	9									
11	107700	X	92584	-0-	-15116 B	-0-	88488	3	4096	9	N	3724	3967	1	31	8	476
12	108407	X	92304	-0-	-16103 B	-0-	88023	3	194	4	N	3715	3799	1	34	8	358
							4087	9									
01	104532	X	93692	-0-	-10840 B	-0-	88612	3	887	4	N	3812	3796	1	69	8	305
							4193	9									
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									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

10	152830	X	131140	-0-	-21690 B	-0-	107676	3	1004	4	N	20418	20473	0	209	8	500
							22460	9									
11	142710	X	138782	-0-	-3928 B	-0-	115258	3	756	4	N	20698	20690	0	131	8	377
							22768	9									
12	151621	X	129744	-0-	-21877 B	-0-	106497	3	1382	4	N	19877	19404	0	181	8	669
							21865	9									
01	151621	X	121936	-0-	-29685 B	-0-	101453	3	545	4	N	18125	18413	0	236	8	145
							19938	9									
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									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

10	180637	X	162928	-0-	-17709 B	-0-	154369	3	239	4	N	7564	7237	1	85	8	698
							8320	9									
11	177300	X	147448	-0-	-29852 B	-0-	139934	3	69	4	N	6768	6658	1	49	8	759
							7445	9									
12	183210	X	142549	-0-	-40661 B	-0-	135040	3	280	4	N	6572	6753	1	64	8	514
							7229	9									
01	183210	X	136014	-0-	-47196 B	-0-	129177	3	5	4	N	6211	6126	1	116	8	483
							6832	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101959	X	82913	-0-	-19046 B	-0-	77573	3	65	4	N	4795	4712	1	49	8	508
							5275	9									
11	90930	X	77158	-0-	-13772 B	-0-	72164	3	4994	9	N	4540	4695	1	29	8	324
12	93961	X	76120	-0-	-17841 B	-0-	70661	3	340	4	N	4654	4718	1	34	8	226
							5119	9									
01	89993	X	72544	-0-	-17449 B	-0-	67526	3	167	4	N	4410	4370	1	62	8	204
							4851	9									
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									

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
10	146922	X	146922	-0-	-0- B	-0-	128626	3	1570	4	N	15205	14732	1	222	8	645
							16726	9									
11	174328	X	174328	-0-	-0- B	-0-	148286	3	3417	4	N	20568	20656	1	141	8	416
							22625	9									
12	171526	X	171526	-0-	-0- B	-0-	145514	3	5194	4	N	18925	18838	1	176	8	327
							20818	9									
01	133420	X	133420	-0-	-0- B	-0-	115942	3	1231	4	N	14770	14392	0	275	8	430
							16247	9									
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									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54064	X	4181	-0-	-49883 B	-0-	3923	3	177	4	Y	74	95	0	68	8	-0-
							81	9									
11	52320	X	-0-	-0-	-52320 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	54064	X	13117	-0-	-40947 B	-0-	8464	4	4653	9	Y	4230	3965	0	90	8	175
01	DLQ G-10		20999	-0-	20999 B	20999	13442	3	3773	4	Y	3440	3296	0	149	8	170
							3784	9									
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

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137051	X	54577	-0-	-82474 B	-0-	48823	3	752	4	Y	4547	4362	0	107	8	262
							5002	9									
11	130260	X	72006	-0-	-58254 B	-0-	65787	3	247	4	Y	5429	5371	0	45	8	275
							5972	9									
12	122822	X	46547	-0-	-76275 B	-0-	27757	3	11824	4	Y	6333	6285	0	58	8	265
							6966	9									
01	DLQ G-10		43503	-0-	43503 B	43503	33889	3	4625	4	Y	4535	4486	0	84	8	230
							4989	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112778	X	84716	-0-	-28062 B	-0-	73275	3	787	4	Y	9685	9212	0	130	8	564
							10654	9									
11	109140	X	81280	-0-	-27860 B	-0-	72809	3	242	4	Y	7481	7606	0	60	8	379
							8229	9									
12	106299	X	80590	-0-	-25709 B	-0-	62913	3	11298	4	Y	5799	5858	0	78	8	242
							6379	9									
01	DLQ G-10		45312	-0-	45312 B	45312	37400	3	4325	4	Y	3261	3230	0	110	8	163
							3587	9									
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

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

10	202646	X	202646	-0-	-0- B	-0-	160770	3	9046	4	N	29845	29650	0	276	8	717
							32830	9									
11	187777	X	187777	-0-	-0- B	-0-	151062	3	7465	4	N	26591	26830	0	150	8	328
							29250	9									
12	177823	X	177823	-0-	-0- B	-0-	145875	3	5187	4	N	24328	24091	0	171	8	394
							26761	9									
01	140498	X	140498	-0-	-0- B	-0-	118710	3	594	4	N	19267	18685	0	286	8	690
							21194	9									
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									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

10	99770	X	99770	-0-	-0- B	-0-	88120	3	11650	9	N	10591	10270	1	137	8	458
11	94372	X	94372	-0-	-0- B	-0-	83544	3	10828	9	N	9844	9808	1	81	8	413
12	93893	X	93893	-0-	-0- B	-0-	83323	3	10570	9	N	9609	9416	1	92	8	514
01	88576	X	88576	-0-	-0- B	-0-	78278	3	10298	9	N	9362	8912	1	174	8	790
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

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

10	109306	X	98014	-0-	-11292 B	-0-	89498	3	447	4	Y	7335	7253	1	142	8	227
							8069	9									
11	105780	X	93724	-0-	-12056 B	-0-	86306	3	27	4	Y	6719	6723	1	89	8	134
							7391	9									
12	109306	X	91448	-0-	-17858 B	-0-	83715	3	93	4	Y	6945	6433	1	97	8	549
							7640	9									
01	DLQ G-10		79660	-0-	79660 B	79660	73394	3	19	4	Y	5679	5895	1	196	8	137
							6247	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94891	X	90098	-0-	-4793 B	-0-	79632	3	327	4	Y	9217	9234	1	68	8	288
							10139	9									
11	91830	X	91107	-0-	-723 B	-0-	82243	3	18	4	Y	8042	8122	1	47	8	161
							8846	9									
12	94891	X	89111	-0-	-5780 B	-0-	80623	3	64	4	Y	7658	7158	1	51	8	610
							8424	9									
01	DLQ G-10		72440	-0-	72440 B	72440	65374	3	13	4	Y	6412	6763	1	102	8	157
							7053	9									
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									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

10	129425	X	110046	-0-	-19379 B	-0-	102308	3	472	4	Y	6605	6575	1	87	8	205
							7266	9									
11	125250	X	106513	-0-	-18737 B	-0-	99537	3	28	4	Y	6316	6340	1	55	8	126
							6948	9									
12	129425	X	103905	-0-	-25520 B	-0-	97241	3	98	4	Y	5969	5561	1	60	8	474
							6566	9									
01	DLQ G-10		92458	-0-	92458 B	92458	87184	3	20	4	Y	4776	5013	1	121	8	116
							5254	9									
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									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

10	81840	X	43152	-0-	-38688 B	-0-	35700	3	336	4	Y	6469	4835	0	1591	8	88
							7116	9									
11	64778	X	64778	-0-	-0- B	-0-	56284	3	727	4	Y	7061	6956	0	3	8	190
							7767	9									
12	62016	X	62016	-0-	-0- B	-0-	54779	3	574	4	Y	6057	6167	0	1	8	79
							6663	9									
01	DLQ G-10		56167	-0-	56167 B	56167	49575	3	766	4	Y	5296	5275	0	1	8	99
							5826	9									
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									

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

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

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

10	102891 X	102891	-0-	-0-	B	-0-	45	1	90510	3	Y	10609	10197	0	157	8	500
							666	4	11670	9							
11	151681 X	151681	-0-	-0-	B	-0-	68	1	138750	3	Y	11540	11652	0	110	8	278
							169	4	12694	9							
12	166940 X	166940	-0-	-0-	B	-0-	84	1	155667	3	Y	9188	9099	0	97	8	270
							1082	4	10107	9							
01	DLQ G-10	150845	-0-	150845	B	150845	88	1	139956	3	Y	8969	8795	0	181	8	263
							935	4	9866	9							
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							

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

10	129450 X	129450	-0-	-0-	B	-0-	69	1	118921	3	Y	8586	8313	0	127	8	405
							1015	4	9445	9							
11	158795 X	158795	-0-	-0-	B	-0-	97	1	148554	3	Y	9002	9104	0	86	8	217
							242	4	9902	9							
12	184127 X	184127	-0-	-0-	B	-0-	109	1	168750	3	Y	12602	12316	0	133	8	370
							1406	4	13862	9							
01	DLQ G-10	195914	-0-	195914	B	195914	112	1	179671	3	Y	13584	13282	0	274	8	398
							1189	4	14942	9							
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							

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

10	158658 X	97979	-0-	-60679	B	-0-	78	1	89953	3	Y	6185	5946	0	92	8	291
							1144	4	6804	9							
11	175278 X	175278	-0-	-0-	B	-0-	94	1	166136	3	Y	8012	8034	0	76	8	193
							235	4	8813	9							
12	175655 X	175655	-0-	-0-	B	-0-	94	1	166718	3	Y	6932	6848	0	73	8	204
							1218	4	7625	9							
01	DLQ G-10	157894	-0-	157894	B	157894	91	1	150537	3	Y	5733	5653	0	116	8	168
							960	4	6306	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131801 X	131801	-0-	-0- B	-0-	58	1	123193	3	Y	6998	6686	0	104	8	330
						852	4	7698	9							
11	184486 X	184486	-0-	-0- B	-0-	102	1	172167	3	Y	10876	10840	0	104	8	262
						253	4	11964	9							
12	184711 X	184711	-0-	-0- B	-0-	86	1	172741	3	Y	9791	9661	0	104	8	288
						1114	4	10770	9							
01	DLQ G-10	155085	-0-	155085 B	155085	83	1	146220	3	Y	7181	7114	0	145	8	210
						883	4	7899	9							
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							

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

10	158658 X	110368	-0-	-48290 B	-0-	69	1	102526	3	Y	6152	5950	0	91	8	290
						1006	4	6767	9							
11	160071 X	160071	-0-	-0- B	-0-	88	1	151323	3	Y	7673	7705	0	73	8	185
						220	4	8440	9							
12	175376 X	175376	-0-	-0- B	-0-	91	1	165992	3	Y	7373	7263	0	78	8	217
						1183	4	8110	9							
01	DLQ G-10	149334	-0-	149334 B	149334	89	1	140956	3	Y	6678	6564	0	135	8	196
						943	4	7346	9							
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							

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

10	131528 X	131528	-0-	-0- B	-0-	116094	3	98	4	N	13942	13454	1	11	8	1113
						15336	9									
11	85037 X	85037	-0-	-0- B	-0-	74822	3	182	4	N	9121	9081	1	29	8	1124
						10033	9									
12	106321 X	106321	-0-	-0- B	-0-	92141	3	294	4	N	12624	13266	1	52	8	430
						13886	9									
01	96979 X	96979	-0-	-0- B	-0-	84669	3	168	4	N	11038	10841	1	89	8	538
						12142	9									
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									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

10	194663 X	194663	-0-	-0- B	-0-	1515	1	175920	3	N	13220	13311	1	199	8	441
						2686	4	14542	9							
11	167314 X	167314	-0-	-0- B	-0-	1079	1	118838	3	N	11148	10610	1	119	8	860
						35134	4	12263	9							
12	161090 X	161090	-0-	-0- B	-0-	1476	1	141572	3	N	10403	11069	1	129	8	65
						6599	4	11443	9							
01	132756 X	132756	-0-	-0- B	-0-	1285	1	110058	3	N	8743	7841	1	295	8	672
						11796	4	9617	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154022	X	154022	-0-	-0- B	-0-	132861	3	422	4	N	18854	18923	0	42	8	205
							20739	9									
11	140643	X	140643	-0-	-0- B	-0-	121768	3	12	4	N	17148	16872	0	16	8	465
							18863	9									
12	136710	X	133623	-0-	-3087 B	-0-	114789	3	992	4	N	16220	16557	0	36	8	92
							17842	9									
01	136710	X	118005	-0-	-18705 B	-0-	96711	3	2665	4	N	16935	16680	0	55	8	292
							18629	9									
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									

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
10	109709	X	100151	-0-	-9558 B	-0-	76400	3	243	4	N	21371	21464	0	50	8	231
							23508	9									
11	106170	X	89859	-0-	-16311 B	-0-	69399	3	7	4	N	18594	18305	0	16	8	504
							20453	9									
12	109709	X	80564	-0-	-29145 B	-0-	62479	3	541	4	N	15949	16320	0	43	8	90
							17544	9									
01	100843	X	61375	-0-	-39468 B	-0-	47731	3	1251	4	N	11266	11099	0	63	8	194
							12393	9									
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									

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
10	219122	X	219122	-0-	-0- B	-0-	185915	3	2554	4	N	27866	27735	1	239	8	357
							30653	9									
11	217123	X	217123	-0-	-0- B	-0-	189082	3	554	4	N	24988	24107	1	145	8	1093
							27487	9									
12	197177	X	197177	-0-	-0- B	-0-	173195	3	482	4	N	21364	21331	1	146	8	980
							23500	9									
01	174685	X	162689	-0-	-11996 B	-0-	140462	3	89	4	N	20125	20423	1	282	8	400
							22138	9									
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							

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
10	96813	X	84143	-0-	-12670 B	-0-	69121	3	411	4	Y	13283	13380	0			240
							14611	9									
11	102567	X	102567	-0-	-0- B	-0-	86130	3	941	4	Y	14087	13945	0	3	8	379
							15496	9									
12	96813	X	84794	-0-	-12019 B	-0-	73722	3	662	4	Y	9464	9719	0	1	8	123
							10410	9									
01	96813	X	96269	-0-	-544 B	-0-	86250	3	1331	4	Y	7898	7873	0	1	8	147
							8688	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145690	X	145690	-0-	-0-	B	-0-	125222	3	745	4	Y	17930	18023	0			324
								19723	9									
11	118830	X	115823	-0-	-3007	B	-0-	100086	3	1093	4	Y	13313	13014	0	272	8	351
								14644	9									
12	122791	X	103882	-0-	-18909	B	-0-	90779	3	815	4	Y	11171	11043	0	339	8	140
								12288	9									
01	122791	X	82128	-0-	-40663	B	-0-	71483	3	1095	4	Y	8682	8102	0	569	8	151
								9550	9									
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									

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
10	148463	X	148463	-0-	-0-	B	-0-	132815	3	790	4	Y	13507	13573	0			244
								14858	9									
11	150853	X	150853	-0-	-0-	B	-0-	135479	3	1479	4	Y	12632	12295	0	248	8	333
								13895	9									
12	144238	X	144238	-0-	-0-	B	-0-	131265	3	1180	4	Y	10721	10659	0	259	8	136
								11793	9									
01	97223	X	97223	-0-	-0-	B	-0-	87773	3	1362	4	Y	7353	6932	0	428	8	129
								8088	9									
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									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362806	X	173477	-0-	-189329	B	-0-	153684	3	917	4	Y	17160	17223	0			310
								18876	9									
11	172209	X	172209	-0-	-0-	B	-0-	155297	3	1696	4	Y	13833	13768	0	3	8	372
								15216	9									
12	176886	X	165990	-0-	-10896	B	-0-	151004	3	1361	4	Y	12386	12596	0	1	8	161
								13625	9									
01	176886	X	143773	-0-	-33113	B	-0-	130125	3	2017	4	Y	10574	10537	0	1	8	197
								11631	9									
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									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157261	X	157261	-0-	-0- B	-0-	134661	3	279	4	N	20292	20675	1	155	8	355
							22321	9									
11	43200	X	29012	-0-	-14188 B	-0-	21430	3	7582	9	N	6893	6135	1	198	8	915
12	84864	X	84864	-0-	-0- B	-0-	67742	3	245	4	N	15343	15695	1	127	8	436
							16877	9									
01	76364	X	76364	-0-	-0- B	-0-	62612	3	127	4	N	12386	12324	1	220	8	278
							13625	9									
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									

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
10	135129	X	121366	-0-	-13763 B	-0-	92647	3	296	4	N	25839	25967	0	50	8	279
							28423	9									
11	130770	X	100977	-0-	-29793 B	-0-	77131	3	7	4	N	21672	21343	0	21	8	587
							23839	9									
12	135129	X	93995	-0-	-41134 B	-0-	71412	3	676	4	N	19915	20340	0	51	8	111
							21907	9									
01	135129	X	40993	-0-	-94136 B	-0-	29870	3	818	4	N	9368	9285	0	32	8	162
							10305	9									
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									

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
10	152138	X	152138	-0-	-0- B	-0-	128434	3	409	4	N	21177	21242	0	42	8	230
							23295	9									
11	142560	X	141933	-0-	-627 B	-0-	121065	3	12	4	N	18960	18661	0	15	8	514
							20856	9									
12	147312	X	134900	-0-	-12412 B	-0-	114425	3	1038	4	N	17670	18043	0	41	8	100
							19437	9									
01	147312	X	121600	-0-	-25712 B	-0-	100483	3	2626	4	N	16810	16561	0	59	8	290
							18491	9									
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									

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
10	0		133024	-0-	133024 B	273338	115391	3	686	4	Y	15406	15464	0			278
							16947	9									
11	0		80774	-0-	80774 B	354112	72370	3	790	4	Y	6922	7012	0	2	8	186
							7614	9									
12	514110	X	159998	-0-	-354112 B	-0-	146099	3	1312	4	Y	11443	11402	0	80	8	147
							12587	9									
01	125727	X	125727	-0-	-0- B	-0-	114001	3	1747	4	Y	9072	8719	0	337	8	163
							9979	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
10	271463 X	97295	-0-	-174168 B	-0-	81936	3	490	4	Y	13517	13607	0			244
						14869	9									
11	106740 X	85045	-0-	-21695 B	-0-	72693	3	794	4	Y	10507	10166	0	311	8	274
						11558	9									
12	110298 X	66841	-0-	-43457 B	-0-	57333	3	518	4	Y	8173	8065	0	280	8	102
						8990	9									
01	110298 X	36314	-0-	-73984 B	-0-	30645	3	525	4	Y	4676	4358	0	339	8	81
						5144	9									
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-

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

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

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

10	0	23342	-0-	23342 B	23342	18935	3	4	4	N	4003	3271	0	154	8	578
						4403	9									
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									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

08	0	48746	-0-	48746 B	48746	37968	3	597	4	N	9255	8119	1	280	8	856
						10181	9									
09	0	209697	-0-	209697 B	258443	155384	3	3507	4	N	46187	46611	1	141	8	291
						50806	9									
*10	492357 X	233914	-0-	-258443 B	-0-	182410	3	626	4	N	46253	45116	1	223	8	1205
						50878	9									
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836 X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4680 X	3036	-0-	-1644 B	-0-	2546	3	300	4	N	173					173
						190	9									
12	13587 X	13587	-0-	-0- B	-0-	12891	3	696	9	N	633					806
01	15496 X	15496	-0-	-0- B	-0-	14894	3	602	9	N	547	767	1			586
*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

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

10	11642 X	11642	-0-	-0- B	-0-	4022	3	7360	4	N	236					889
						260	9									
11	7350 X	7182	-0-	-168 B	-0-	3999	3	3041	4	N	129	768	1			250
						142	9									
12	7595 X	2104	-0-	-5491 B	-0-	2015	3	89	9	N	81					331
01	11656 X	6298	-0-	-5358 B	-0-	6013	3	285	9	N	259	5	8			585
*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

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

10	4696 X	4696	-0-	-0- B	-0-	4260	3	232	4	Y	185	369	1			417
						204	9									
11	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	3850	3	446	4	Y	169					586
						186	9									
12	4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4058	3	80	4	Y	194	373	1			407
						213	9									
01	4743 X	4327	-0-	-416 B	-0-	3704	3	434	4	Y	172					579
						189	9									
*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

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

10	13981 X	11447	-0-	-2534 B	-0-	10531	3	346	4	Y	518	514	1			61
						570	9									
11	11670 X	10981	-0-	-689 B	-0-	10020	3	414	4	Y	497	506	0			52
						547	9									
12	11563 X	10776	-0-	-787 B	-0-	10159	3	156	4	Y	419	428	0			43
						461	9									
01	11160 X	11020	-0-	-140 B	-0-	10298	3	271	4	Y	410	419	0			34
						451	9									
*02	10080 X	9156	-0-	-924 B	-0-	8686	3	143	4	Y	297	302	0			29
						327	9									
03	11160 X	9853	-0-	-1307 B	-0-	9464	3	58	4	Y	301	289	0			41
						331	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-					395
11	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1957	3	3	9	Y	3					398
12	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1249	3	1	4	Y	27					425
						30	9									
01	T. A.	1298	-0-	1298 B	1298	1256	3	5	4	Y	34					459
						37	9									
*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

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	25006 X	25006	-0-	-0- B	-0-	905	1	21989	3	Y	1793	1683	0	185	8	50
						140	4	1972	9							
11	20909 X	20909	-0-	-0- B	-0-	1000	1	18378	3	Y	868	892	0	8	8	18
						576	4	955	9							
12	23573 X	23573	-0-	-0- B	-0-	993	1	20991	3	Y	1392	1250	0	129	8	31
						58	4	1531	9							
01	13503 X	13503	-0-	-0- B	-0-	969	1	12326	3	Y	163	171	0	20	8	3
						29	4	179	9							
*02	12450 X	12450	-0-	-0- B	-0-	651	1	10892	3	Y	806	778	0	12	8	19
						20	4	887	9							
*03	25370 X	25370	-0-	-0- B	-0-	1002	1	22350	3	Y	1801	1773	0	15	8	32
						37	4	1981	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

10	58869 X	45923	-0-	-12946 B	-0-	43288	3	380	4	N	2050	2262	1	13	8	664
						2255	9									
11	48690 X	30302	-0-	-18388 B	-0-	28323	3	637	4	N	1220	1323	1	4	8	557
						1342	9									
12	66991 X	37990	-0-	-29001 B	-0-	36364	3	1626	9	N	1478	1301	1	41	8	693
01	66991 X	35556	-0-	-31435 B	-0-	33001	3	750	4	N	1641	1434	1	322	8	578
						1805	9									
*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

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

10	38130 X	34540	-0-	-3590 B	-0-	32596	3	228	4	Y	1560	1626	1			48
						1716	9									
11	36900 X	30445	-0-	-6455 B	-0-	24479	3	4988	4	Y	889	863	0	1	8	73
						978	9									
12	38130 X	32908	-0-	-5222 B	-0-	31022	3	848	4	Y	944	967	0	3	8	47
						1038	9									
01	33697 X	32177	-0-	-1520 B	-0-	28396	3	2364	4	Y	1288	1274	0			61
						1417	9									
*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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26443 X	21279	-0-	-5164 B	-0-	19045	3	1000	4	N	1122	948	1			832
						1234	9									
11	24600 X	21623	-0-	-2977 B	-0-	17707	3	2603	4	N	1194	1357	1			669
						1313	9									
12	25141 X	24558	-0-	-583 B	-0-	22762	3	307	4	N	1354	1409	1			614
						1489	9									
01	24614 X	24250	-0-	-364 B	-0-	21265	3	1544	4	N	1310	950	1	4	8	970
						1441	9									
*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									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

10	37510 X	32629	-0-	-4881 B	-0-	930	1	29383	3	N	1273	1467	1			951
						916	4	1400	9							
11	32490 X	31223	-0-	-1267 B	-0-	900	1	28027	3	N	1144	1436	1			659
						1038	4	1258	9							
12	32953 X	31521	-0-	-1432 B	-0-	910	1	29251	3	N	1161	373	1			1447
						83	4	1277	9							
01	32643 X	30372	-0-	-2271 B	-0-	850	1	28235	3	N	1170	1884	1			733
						1287	9									
*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							

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

10	112492 X	112492	-0-	-0- B	-0-	45	1	87354	3	Y	7836	7831	0			753
						16473	4	8620	9							
11	128718 X	128718	-0-	-0- B	-0-	103651	3	15080	4	Y	9079	9425	0			407
						9987	9									
12	119304 X	119304	-0-	-0- B	-0-	305	1	105968	3	Y	7945	7860	0	1	5	468
						4291	4	8740	9			23	8			
01	112499 X	53680	-0-	-58819 B	-0-	38199	3	11129	4	Y	3956	4177	0	4	8	243
						4352	9									
*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							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

10	35650 X	15417	-0-	-20233 B	-0-	13546	3	1164	4	Y	643	674	0			52
						707	9									
11	32880 X	14376	-0-	-18504 B	-0-	12895	3	1057	4	Y	385	375	0			62
						424	9									
12	33387 X	24524	-0-	-8863 B	-0-	22875	3	769	4	Y	800	761	0	3	8	98
						880	9									
01	24914 X	24914	-0-	-0- B	-0-	20630	3	3361	4	Y	839	859	0			78
						923	9									
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52080	X	43958	-0-	-8122 B	-0-	40763	3	655	4	Y	2309	1854	1			991
							2540	9									
11	47730	X	38826	-0-	-8904 B	-0-	35204	3	1322	4	Y	2091	2347	1			735
							2300	9									
12	49817	X	37121	-0-	-12696 B	-0-	32485	3	2488	4	Y	1953	2334	1			354
							2148	9									
01	41726	X	35000	-0-	-6726 B	-0-	25576	3	7226	4	Y	1998	1853	1			499
							2198	9									
*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									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30535	X	29021	-0-	-1514 B	-0-	26631	3	638	4	Y	1593	1668	1			1063
							1752	9									
11	29760	X	28242	-0-	-1518 B	-0-	24954	3	1654	4	Y	1485	1680	1			868
							1634	9									
12	30752	X	24566	-0-	-6186 B	-0-	22921	3	282	4	Y	1239	385	1			1722
							1363	9									
01	29140	X	26814	-0-	-2326 B	-0-	22888	3	2222	4	Y	1549	2453	1	7	8	811
							1704	9									
*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

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
10	49600	X	-0-	-0-	-49600 B	-0-					N	147	422	1	18	8	79
11	3630	X	91	-0-	-3539 B	-0-	89	3	2	9	N	2	78	0	1	8	2
12	12983	X	12983	-0-	-0- B	-0-	16	1	11221	3	N	560	527	0	16	8	19
							1130	4	616	9							
01	47302	X	47302	-0-	-0- B	-0-	38263	3	6983	4	N	1869	1756	0	106	8	26
							2056	9									
*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									

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50964	X	41053	-0-	-9911 B	-0-	37908	3	1244	4	Y	1728	1731	1			207
							1901	9									
11	49320	X	37825	-0-	-11495 B	-0-	34588	3	1429	4	Y	1644	1676	0			175
							1808	9									
12	48701	X	37921	-0-	-10780 B	-0-	35379	3	544	4	Y	1816	1805	0	1	8	185
							1998	9									
01	38192	X	34294	-0-	-3898 B	-0-	31474	3	828	4	Y	1811	1847	0			149
							1992	9									
*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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37882 X	33874	-0-	-4008 B	-0-	30979	3	1373	4	N	1384	919	1			1704
						1522	9									
11	35130 X	32235	-0-	-2895 B	-0-	30045	3	752	4	N	1307	2221	1			790
						1438	9									
12	36301 X	31235	-0-	-5066 B	-0-	29018	3	803	4	N	1285	377	1			1698
						1414	9									
01	35216 X	29897	-0-	-5319 B	-0-	28278	3	149	4	N	1336	2211	1			823
						1470	9									
*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

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46593 X	-0-	-0-	-46593 B	-0-					Y	-0-					1149
11	45090 X	29900	-0-	-15190 B	-0-	22931	3	4800	4	Y	1972	1546	1			1575
						2169	9									
12	49168 X	49168	-0-	-0- B	-0-	44340	3	1819	4	Y	2735	2640	1			1670
						3009	9									
01	T. A.	44702	-0-	44702 B	44702	34213	3	7871	4	Y	2380	3340	1			710
						2618	9									
*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									

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
10	73656 X	59304	-0-	-14352 B	-0-	54506	3	1303	4	N	3177	3610	1			888
						3495	9									
11	71280 X	51704	-0-	-19576 B	-0-	47540	3	1074	4	N	2809	2824	1			873
						3090	9									
12	72385 X	52899	-0-	-19486 B	-0-	49390	3	381	4	N	2844	2474	1	5	8	1238
						3128	9									
01	62713 X	42309	-0-	-20404 B	-0-	39335	3	528	4	N	2224	2692	1	6	8	764
						2446	9									
*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

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176669	X	63527	-0-	-113142 B	-0-	156	1	53191	3	Y	8946	8817	0	505	8	540
							339	4	9841	9							
11	149820	X	57585	-0-	-92235 B	-0-	152	1	46402	3	Y	9635	7394	0	2340	8	441
							432	4	10599	9							
12	151466	X	65382	-0-	-86084 B	-0-	170	1	55654	3	Y	8551	7899	0	542	8	551
							152	4	9406	9							
01	67319	X	67319	-0-	-0- B	-0-	189	1	59254	3	Y	7034	6547	0	509	8	529
							139	4	7737	9							
*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							

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

10	86707	X	59078	-0-	-27629 B	-0-	50822	3	4371	4	N	3532	3282	1			1661
							3885	9									
11	75690	X	49464	-0-	-26226 B	-0-	39572	3	6434	4	N	3144	3766	1			1039
							3458	9									
12	73253	X	52445	-0-	-20808 B	-0-	48088	3	961	4	N	3087	3062	1			1064
							3396	9									
01	65379	X	50638	-0-	-14741 B	-0-	42186	3	5267	4	N	2895	2676	1	4	8	1279
							3185	9									
*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									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

10	110050	X	69265	-0-	-40785 B	-0-	63007	3	3131	4	Y	2843	2941	0			226
							3127	9									
11	101970	X	48238	-0-	-53732 B	-0-	37733	3	8450	4	Y	1868	1797	0	1	8	296
							2055	9									
12	97154	X	58820	-0-	-38334 B	-0-	52979	3	3213	4	Y	2389	2370	0	9	8	306
							2628	9									
01	57905	X	57905	-0-	-0- B	-0-	45232	3	9823	4	Y	2591	2652	0			245
							2850	9									
*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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101990	X	100955	-0-	-1035 B	-0-	87597	3	5295	4	Y	7330	7423	1			234
							8063	9									
11	98700	X	84047	-0-	-14653 B	-0-	66544	3	10619	4	Y	6258	6243	0	3	8	246
							6884	9									
12	101990	X	82471	-0-	-19519 B	-0-	72090	3	3338	4	Y	6403	6331	0	13	8	305
							7043	9									
01	88319	X	80244	-0-	-8075 B	-0-	70223	3	3425	4	Y	5996	6075	0	1	8	225
							6596	9									
*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

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140895	X	104910	-0-	-35985 B	-0-	95765	3	668	4	Y	7706	7993	1			255
							8477	9									
11	136350	X	98830	-0-	-37520 B	-0-	75564	3	15397	4	Y	7154	6800	0	12	8	597
							7869	9									
12	122760	X	106076	-0-	-16684 B	-0-	94702	3	2590	4	Y	7985	8136	0	25	8	421
							8784	9									
01	101118	X	101118	-0-	-0- B	-0-	86311	3	7183	4	Y	6931	7003	0			349
							7624	9									
*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									

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
10	121520	X	110237	-0-	-11283 B	-0-	99484	3	3266	4	Y	6806	6806	1			802
							7487	9									
11	107760	X	93341	-0-	-14419 B	-0-	83428	3	3448	4	Y	5877	6062	0			617
							6465	9									
12	109337	X	74690	-0-	-34647 B	-0-	68401	3	1051	4	Y	4762	4889	0	1	8	489
							5238	9									
01	86753	X	86753	-0-	-0- B	-0-	78869	3	2076	4	Y	5280	5348	0			421
							5808	9									
*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									

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
10	116533	X	116533	-0-	-0- B	-0-	102302	3	5867	4	Y	7604	7691	1			245
							8364	9									
11	103091	X	103091	-0-	-0- B	-0-	83164	3	12628	4	Y	6635	6614	0	3	8	263
							7299	9									
12	101825	X	101825	-0-	-0- B	-0-	91788	3	2892	4	Y	6495	6433	0	13	8	312
							7145	9									
01	106950	X	93287	-0-	-13663 B	-0-	82506	3	4410	4	Y	5792	5884	0	1	8	219
							6371	9									
*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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177066	X	177066	-0-	-0- B	-0-	150558	3	9304	4	Y	15640	15302	1	458	8	287
							17204	9									
11	151620	X	147477	-0-	-4143 B	-0-	128019	3	5790	4	Y	12425	12359	0	163	8	190
							13668	9									
12	156674	X	116290	-0-	-40384 B	-0-	100375	3	5456	4	Y	9508	9265	0	258	8	175
							10459	9									
01	156674	X	84637	-0-	-72037 B	-0-	66557	3	10851	4	Y	6572	5965	0	602	8	180
							7229	9									
*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									

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

10	166439	X	155957	-0-	-10482 B	-0-	133093	3	8225	4	Y	13308	13044	1	390	8	246
							14639	9									
11	161070	X	134039	-0-	-27031 B	-0-	116661	3	5276	4	Y	11002	10934	0	145	8	169
							12102	9									
12	166439	X	109880	-0-	-56559 B	-0-	95110	3	5170	4	Y	8727	8498	0	236	8	162
							9600	9									
01	166439	X	70378	-0-	-96061 B	-0-	55282	3	9012	4	Y	5531	5033	0	508	8	152
							6084	9									
*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									

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

10	0		109621	-0-	109621 B	109621	280	1	95310	3	Y	9207	8081	0	888	8	238
							3903	4	10128	9							
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							

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

*10	0		42288	-0-	42288 B	42288	27643	3	11651	4	Y	2722	2216	1	92	8	414
							2994	9									
*11	0		139759	-0-	139759 B	182047	121237	3	9599	4	Y	8112	8121	0	95	8	310
							8923	9									
*12	DELQ PR		127215	-0-	127215 B	309262	8	1	112823	3	Y	8192	7968	0	248	8	286
							5373	4	9011	9							
*01	454844	X	145582	-0-	-309262 B	-0-	120823	3	13258	4	Y	10455	9992	0	600	8	149
							11501	9									
*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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		161881	-0-	161881 B	175888	429	1	145707	3	Y	13470	12436	0	1367	8	366
							928	4	14817	9							
11	302483	X	126595	-0-	-175888 B	-0-	360	1	110006	3	Y	8452	8565	0	79	8	174
							6932	4	9297	9							
12	140213	X	129008	-0-	-11205 B	-0-	362	1	118616	3	Y	8824	7975	0	821	8	202
							324	4	9706	9							
01	140213	X	105645	-0-	-34568 B	-0-	305	1	95260	3	Y	7870	7067	0	814	8	191
							1423	4	8657	9							
*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							

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

*10	0		15848	-0-	15848 B	15848	3859	3	10738	4	Y	1137	925	1	38	8	174
							1251	9									
*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									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

10	4619	X	3004	-0-	-1615 B	-0-	349	1	2143	3	N	465	184	1	5	8	902
							512	9									
11	4800	X	3423	-0-	-1377 B	-0-	123	1	2377	3	N	516	944	1	12	8	462
							355	4	568	9							
12	4960	X	2179	-0-	-2781 B	-0-	362	1	1459	3	N	325	24	8			763
							358	9									
01	4960	X	1862	-0-	-3098 B	-0-	1370	3	492	9	N	447	361	1	34	8	815
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192 B	-0-					N	NO RPT					815
03	3534	X	1904	-0-	-1630 B	-0-	1080	3	824	9	N	749	742	1			815

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

*04	36858	X	36858	-0-	-0- B	-0-	35399	3	1459	9	N	1326	1326	1			596
*05	37098	X	37098	-0-	-0- B	-0-	35183	3	1915	9	N	1741	1741	1			596
*06	30861	X	30861	-0-	-0- B	-0-	29367	3	1494	9	N	1358	1358	1			596
07	34916	X	34916	-0-	-0- B	-0-	33568	3	1348	9	N	1225	1225	1			596
*08	28179	X	16490	-0-	-11689 B	-0-	15784	3	706	9	N	642	642	1			596
*09	34446	X	34446	-0-	-0- B	-0-	32960	3	1486	9	N	1351	1351	1			596
*10	31409	X	31409	-0-	-0- B	-0-	29954	3	1455	9	N	1323	1323	1			596
11	27270	X	23800	-0-	-3470 B	-0-	22455	3	1345	9	N	1223	1223	1			596
12	28179	X	27235	-0-	-944 B	-0-	25752	3	1483	9	N	1348	1348	1			596
*01	28179	X	12981	-0-	-15198 B	-0-	12215	3	766	9	N	696	696	1			596
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31380 X	22634	-0-	-8746 B	-0-	20733	3	1901	9	N	1728	1728	1			519
*05	25854 X	17610	-0-	-8244 B	-0-	16068	3	1542	9	N	1402	1402	1			519
*06	23220 X	20856	-0-	-2364 B	-0-	19100	3	1756	9	N	1596	1596	1			519
07	23994 X	22442	-0-	-1552 B	-0-	20515	3	1927	9	N	1752	1752	1			519
*08	23591 X	22091	-0-	-1500 B	-0-	19816	3	2275	9	N	2068	2068	1			519
*09	22620 X	21069	-0-	-1551 B	-0-	19296	3	1773	9	N	1612	1612	1			519
*10	22444 X	17603	-0-	-4841 B	-0-	15826	3	1777	9	N	1615	1615	1			519
11	21720 X	20878	-0-	-842 B	-0-	19294	3	1584	9	N	1440	1440	1			519
12	22444 X	17205	-0-	-5239 B	-0-	15609	3	1596	9	N	1451	1451	1			519
*01	29049 X	29049	-0-	-0- B	-0-	27055	3	1994	9	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

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	33316 X	33316	-0-	-0- B	-0-	28819	3	4497	9	N	4088	4049	0			131
*05	31080 X	31080	-0-	-0- B	-0-	27014	3	4066	9	N	3696	3593	0	108	1	126
*06	23899 X	23899	-0-	-0- B	-0-	19583	3	4316	9	N	3924	3798	0	104	1	148
*07	23281 X	18282	-0-	-4999 B	-0-	14366	3	3916	9	N	3560	3552	0			156
*08	23281 X	7775	-0-	-15506 B	-0-	6344	3	1431	9	N	1301	1304	0			153
*09	26396 X	26396	-0-	-0- B	-0-	22364	3	4032	9	N	3665	3675	0			143
*10	26225 X	26225	-0-	-0- B	-0-	22659	3	3566	9	N	3242	3270	0			115
11	23840 X	23840	-0-	-0- B	-0-	21554	3	2286	9	N	2078	2113	0			80
*12	23281 X	12019	-0-	-11262 B	-0-	9036	3	2983	9	N	2712	2652	0			140
*01	23281 X	10621	-0-	-12660 B	-0-	8530	3	2091	9	N	1901	1922	0			119
*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

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	68220 X	45925	-0-	-22295 B	-0-	41294	3	4631	9	N	4210	4210	1			247
*05	61752 X	46360	-0-	-15392 B	-0-	42035	3	4325	9	N	3932	3932	1			247
*06	53250 X	44259	-0-	-8991 B	-0-	40092	3	4167	9	N	3788	3788	1			247
07	55025 X	42115	-0-	-12910 B	-0-	38196	3	3919	9	N	3563	3563	1			247
*08	49662 X	45153	-0-	-4509 B	-0-	41051	3	4102	9	N	3729	3729	1			247
*09	45930 X	35234	-0-	-10696 B	-0-	31327	3	3907	9	N	3552	3552	1			247
*10	46345 X	33278	-0-	-13067 B	-0-	29307	3	3971	9	N	3610	3610	1			247
11	44250 X	31168	-0-	-13082 B	-0-	28219	3	2949	9	N	2681	2681	1			247
12	44950 X	31302	-0-	-13648 B	-0-	28054	3	3248	9	N	2953	2953	1			247
*01	44950 X	38693	-0-	-6257 B	-0-	35056	3	3637	9	N	3306	3306	1			247
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

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
*04	37710 X	30441	-0-	-7269 B	-0-	28448	3	1993	9	N	1812	1812	1			283
*05	42111 X	42111	-0-	-0- B	-0-	39787	3	2324	9	N	2113	2113	1			283
*06	36728 X	36728	-0-	-0- B	-0-	35136	3	1592	9	N	1447	1447	1			283
07	41622 X	41622	-0-	-0- B	-0-	39301	3	2321	9	N	2110	2110	1			283
*08	42098 X	34505	-0-	-7593 B	-0-	32546	3	1959	9	N	1781	1781	1			283
*09	40740 X	27842	-0-	-12898 B	-0-	26272	3	1570	9	N	1427	1427	1			283
*10	42098 X	31120	-0-	-10978 B	-0-	29122	3	1998	9	N	1816	1816	1			283
11	40290 X	8899	-0-	-31391 B	-0-	8475	3	424	9	N	385	385	1			283
12	41633 X	27157	-0-	-14476 B	-0-	25584	3	1573	9	N	1430	1430	1			283
*01	34503 X	25181	-0-	-9322 B	-0-	23179	3	2002	9	N	1820	1820	1			283
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	55333 X	55333	-0-	-0- B	-0-	53770	3	1563	9	N	1421	1421	1			274
*05	60387 X	60387	-0-	-0- B	-0-	58467	3	1920	9	N	1745	1745	1			274
*06	45262 X	45262	-0-	-0- B	-0-	44143	3	1119	9	N	1017	1017	1			274
*07	55354 X	55354	-0-	-0- B	-0-	53965	3	1389	9	N	1263	1263	1			274
*08	48312 X	48312	-0-	-0- B	-0-	46796	3	1516	9	N	1378	1378	1			274
*09	43383 X	43383	-0-	-0- B	-0-	41799	3	1584	9	N	1440	1440	1			274
*10	33635 X	26198	-0-	-7437 B	-0-	24982	3	1216	9	N	1105	1105	1			274
11	37007 X	37007	-0-	-0- B	-0-	35406	3	1601	9	N	1455	1455	1			274
*12	33635 X	32701	-0-	-934 B	-0-	31491	3	1210	9	N	1100	1100	1			274
*01	33635 X	20322	-0-	-13313 B	-0-	19516	3	806	9	N	733	733	1			274
*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

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

*04	18958 X	18958	-0-	-0- B	-0-	13128	3	5830	9	Y	5300	5268	0			672
*05	16781 X	16781	-0-	-0- B	-0-	11764	3	5017	9	Y	4561	4696	0			537
*06	15390 X	14769	-0-	-621 B	-0-	11080	3	3689	9	Y	3354	3441	0			450
07	19592 X	15207	-0-	-4385 B	-0-	11155	3	4052	9	Y	3684	3624	0			510
*08	19592 X	13245	-0-	-6347 B	-0-	9730	3	3515	9	Y	3195	3216	0			489
*09	18960 X	18173	-0-	-787 B	-0-	14404	3	3769	9	Y	3426	3464	0			451
*10	16771 X	13084	-0-	-3687 B	-0-	10679	3	2405	9	Y	2186	2287	0			350
11	14760 X	12736	-0-	-2024 B	-0-	10150	3	2586	9	Y	2351	2356	0			345
12	18786 X	10972	-0-	-7814 B	-0-	8280	3	2692	9	Y	2447	2368	0			424
*01	17174 X	9341	-0-	-7833 B	-0-	6466	3	2875	9	Y	2614	2593	0			445
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

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

*04	43500 X	27516	-0-	-15984 B	-0-	21442	3	6074	9	Y	5522	5594	0			177
*05	55273 X	30766	-0-	-24507 B	-0-	24989	3	5777	9	Y	5252	5104	0	146	1	179
*06	53490 X	24230	-0-	-29260 B	-0-	19949	3	4281	9	Y	3892	3777	0	147	1	147
*07	34007 X	24785	-0-	-9222 B	-0-	20524	3	4261	9	Y	3874	3851	0			170
*08	34007 X	8738	-0-	-25269 B	-0-	6675	3	2063	9	Y	1875	1824	0			221
*09	29610 X	24986	-0-	-4624 B	-0-	18200	3	6786	9	Y	6169	6148	0			242
*10	30597 X	29917	-0-	-680 B	-0-	22131	3	7786	9	Y	7078	7068	0			252
11	30350 X	30350	-0-	-0- B	-0-	21933	3	8417	9	Y	7652	7611	0			293
*12	25823 X	17091	-0-	-8732 B	-0-	13301	3	3790	9	Y	3445	3560	0			178
*01	29915 X	10285	-0-	-19630 B	-0-	6490	3	3795	9	Y	3450	3413	0			215
*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

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

*04	19950 X	11753	-0-	-8197 B	-0-	11753	3			Y	-0-	36	0			-0-
*05	17794 X	12992	-0-	-4802 B	-0-	12541	3	451	9	Y	410	362	0			48
*06	15120 X	13674	-0-	-1446 B	-0-	11734	3	1940	9	Y	1764	1575	0			237
07	12648 X	11667	-0-	-981 B	-0-	10090	3	1577	9	Y	1434	1472	0			199
*08	13184 X	13184	-0-	-0- B	-0-	11444	3	1740	9	Y	1582	1539	0			242
*09	16876 X	16876	-0-	-0- B	-0-	14511	3	2365	9	Y	2150	2109	0			283
*10	14136 X	13714	-0-	-422 B	-0-	11074	3	2640	9	Y	2400	2299	0			384
11	14273 X	14273	-0-	-0- B	-0-	11313	3	2960	9	Y	2691	2680	0			395
12	15810 X	11978	-0-	-3832 B	-0-	10203	3	1775	9	Y	1614	1729	0			280
*01	17453 X	12506	-0-	-4947 B	-0-	10703	3	1803	9	Y	1639	1640	0			279
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	65181	X	65181	-0-	-0-	B	-0-	61344	3	3837	9	Y	3488	3455	0			112
*05	65816	X	65816	-0-	-0-	B	-0-	62108	3	3708	9	Y	3371	3276	0	92	1	115
*06	59376	X	59376	-0-	-0-	B	-0-	55718	3	3658	9	Y	3325	3220	0	95	1	125
*07	91264	X	53959	-0-	-37305	B	-0-	51603	3	2356	9	Y	2142	2173	0			94
*08	67363	X	10522	-0-	-56841	B	-0-	10093	3	429	9	Y	390	438	0			46
*09	65190	X	47273	-0-	-17917	B	-0-	46298	3	975	9	Y	886	897	0			35
*10	65720	X	49933	-0-	-15787	B	-0-	48304	3	1629	9	Y	1481	1463	0			53
11	59370	X	34648	-0-	-24722	B	-0-	33306	3	1342	9	Y	1220	1226	0			47
*12	53971	X	25243	-0-	-28728	B	-0-	23081	3	2162	9	Y	1965	1910	0			102
*01	49941	X	10856	-0-	-39085	B	-0-	9339	3	1517	9	Y	1379	1395	0			86
*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

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

*04	33540	X	30541	-0-	-2999	B	-0-	27850	3	2691	9	Y	2446	2443	0			310
*05	30039	X	29462	-0-	-577	B	-0-	25755	3	3707	9	Y	3370	3283	0			397
*06	25840	X	25840	-0-	-0-	B	-0-	23411	3	2429	9	Y	2208	2309	0			296
07	31558	X	25402	-0-	-6156	B	-0-	23229	3	2173	9	Y	1975	1997	0			274
*08	31558	X	22236	-0-	-9322	B	-0-	20424	3	1812	9	Y	1647	1669	0			252
*09	30540	X	25227	-0-	-5313	B	-0-	23145	3	2082	9	Y	1893	1896	0			249
*10	29450	X	22194	-0-	-7256	B	-0-	20483	3	1711	9	Y	1555	1555	0			249
11	25830	X	22156	-0-	-3674	B	-0-	20331	3	1825	9	Y	1659	1665	0			243
12	26071	X	18495	-0-	-7576	B	-0-	16729	3	1766	9	Y	1605	1570	0			278
*01	26071	X	19377	-0-	-6694	B	-0-	17707	3	1670	9	Y	1518	1538	0			258
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

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

*04	22650	X	24516	-0-	1866	B	-77800	24516	3			N	-0-					137
*05	18538	X	27126	-0-	8588	B	-69212	27126	3			N	-0-					137
*06	17730	X	21220	-0-	3490	B	-65722	21220	3			N	-0-					137
*07	23839	X	20826	-0-	-3013	B	-65722	20826	3			N	-0-					137
*08	25792	X	19068	-0-	-6724	B	-65722	19068	3			N	-0-					137
*09	24960	X	14573	-0-	-10387	B	-65722	14573	3			N	-0-					137
*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

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

10	31868	X	19125	-0-	-12743	B	-0-	17946	3	1179	9	N	1072	1072	1			506
11	26760	X	26654	-0-	-106	B	-0-	25272	3	1382	9	N	1256	1256	1			506
12	27652	X	12426	-0-	-15226	B	-0-	11611	3	815	9	N	741	741	1			506
01	24366	X	12263	-0-	-12103	B	-0-	11012	3	1251	9	N	1137	1137	1			506
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	55680	X	44355	-0-	-11325	B	-0-	37535	3	6820	9	N	6200	6200	1			-0-
*05	57536	X	35568	-0-	-21968	B	-0-	28618	3	6950	9	N	6318	6318	1			-0-
*06	55680	X	32176	-0-	-23504	B	-0-	25954	3	6222	9	N	5656	5656	1			-0-
*07	57040	X	36994	-0-	-20046	B	-0-	31185	3	5809	9	N	5281	5281	1			-0-
*08	47275	X	41413	-0-	-5862	B	-0-	35528	3	5885	9	N	5350	5350	1			-0-
*09	44160	X	37927	-0-	-6233	B	-0-	32294	3	5633	9	N	5121	5121	1			-0-
*10	36983	X	33361	-0-	-3622	B	-0-	28759	3	4602	9	N	4184	4184	1			-0-
11	40080	X	27172	-0-	-12908	B	-0-	22117	3	5055	9	N	4595	4595	1			-0-
*12	41416	X	24567	-0-	-16849	B	-0-	20967	3	3600	9	N	3273	3273	1			-0-
*01	41416	X	13861	-0-	-27555	B	-0-	11185	3	2676	9	N	2433	2433	1			-0-
*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-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

*04	19409	X	19409	-0-	-0-	B	-0-	15724	3	3685	9	Y	3350	3350	0			-0-
*05	17856	X	16233	-0-	-1623	B	-0-	15539	3	694	9	Y	631	631	0			-0-
*06	18000	X	9461	-0-	-8539	B	-0-	9024	3	437	9	Y	397	397	0			-0-
*07	24995	X	24995	-0-	-0-	B	-0-	23386	3	1609	9	Y	1463	1463	0			-0-
*08	20181	X	19999	-0-	-182	B	-0-	16589	3	3410	9	Y	3100	3100	0			-0-
*09	19530	X	9491	-0-	-10039	B	-0-	7208	3	2283	9	Y	2075	2075	0			-0-
*10	21979	X	7276	-0-	-14703	B	-0-	6146	3	1130	9	Y	1027	1027	0			-0-
11	21270	X	13553	-0-	-7717	B	-0-	11099	3	2454	9	Y	2231	2231	0			-0-
*12	21979	X	15797	-0-	-6182	B	-0-	15585	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
*01	19995	X	17402	-0-	-2593	B	-0-	15001	3	2401	9	Y	2183	2183	0			-0-
*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-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

*04	47550	X	47338	-0-	-212	B	-0-	40025	3	7313	9	N	6648	6648	1			841
*05	47978	X	47978	-0-	-0-	B	-0-	39842	3	8136	9	N	7396	7396	1			841
*06	48660	X	31968	-0-	-16692	B	-0-	26763	3	5205	9	N	4732	4732	1			841
*07	50282	X	36874	-0-	-13408	B	-0-	30314	3	6560	9	N	5964	5964	1			841
*08	50282	X	31242	-0-	-19040	B	-0-	25292	3	5950	9	N	5409	5409	1			841
*09	47640	X	35727	-0-	-11913	B	-0-	30053	3	5674	9	N	5158	5158	1			841
*10	47988	X	20521	-0-	-27467	B	-0-	18450	3	2071	9	N	1883	1883	1			841
11	35670	X	10418	-0-	-25252	B	-0-	10229	3	189	9	N	172	172	1			841
12	36921	X	4371	-0-	-32550	B	-0-	4371	3			N	-0-					841
01	36921	X	12482	-0-	-24439	B	-0-	12299	3	183	9	N	166	166	1			841
*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

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
*04	82822	X	82822	-0-	-0- B	-0-	76379	3	6443	9	N	5857	5857	1			-0-
*05	94058	X	94058	-0-	-0- B	-0-	87668	3	6390	9	N	5809	5809	1			-0-
*06	85200	X	66279	-0-	-18921 B	-0-	61255	3	5024	9	N	4567	4567	1			-0-
*07	88040	X	58764	-0-	-29276 B	-0-	54192	3	4572	9	N	4156	4156	1			-0-
*08	89435	X	51144	-0-	-38291 B	-0-	46995	3	4149	9	N	3772	3772	1			-0-
*09	86550	X	42448	-0-	-44102 B	-0-	38854	3	3594	9	N	3267	3267	1			-0-
*10	89435	X	8595	-0-	-80840 B	-0-	7597	3	998	9	N	907	907	1			-0-
11	66270	X	23939	-0-	-42331 B	-0-	22080	3	1859	9	N	1690	1690	1			-0-
*12	58776	X	13905	-0-	-44871 B	-0-	12702	3	1203	9	N	1094	1094	1			-0-
*01	51150	X	9587	-0-	-41563 B	-0-	9179	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
*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							

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

*04	35130	X	34775	-0-	-355 B	-0-	27425	3	7350	9	Y	6682	6682	0			-0-
*05	39444	X	39444	-0-	-0- B	-0-	27829	3	11615	9	Y	10559	10559	0			-0-
*06	36390	X	23555	-0-	-12835 B	-0-	19077	3	4478	9	Y	4071	4071	0			-0-
*07	35092	X	5478	-0-	-29614 B	-0-	2203	3	3275	9	Y	2977	2977	0			-0-
*08	35092	X	20940	-0-	-14152 B	-0-	17907	3	3033	9	Y	2757	2757	0			-0-
*09	33960	X	28673	-0-	-5287 B	-0-	21530	3	7143	9	Y	6494	6494	0			-0-
*10	35092	X	31651	-0-	-3441 B	-0-	25062	3	6589	9	Y	5990	5990	0			-0-
11	29786	X	29786	-0-	-0- B	-0-	23997	3	5789	9	Y	5263	5263	0			-0-
*12	29636	X	17331	-0-	-12305 B	-0-	13231	3	4100	9	Y	3727	3727	0			-0-
*01	31651	X	4105	-0-	-27546 B	-0-	3147	3	958	9	Y	871	871	0			-0-
*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-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

*04	62294	X	62294	-0-	-0- B	-0-	47909	3	14385	9	Y	13077	13077	1			-0-
*05	68758	X	68758	-0-	-0- B	-0-	51663	3	17095	9	Y	15541	15541	1			-0-
*06	51879	X	51879	-0-	-0- B	-0-	40017	3	11862	9	Y	10784	10784	1			-0-
*07	64356	X	49377	-0-	-14979 B	-0-	35953	3	13424	9	Y	12204	12204	1			-0-
*08	68758	X	61648	-0-	-7110 B	-0-	45464	3	16184	9	Y	14713	14713	1			-0-
*09	66540	X	57045	-0-	-9495 B	-0-	43123	3	13922	9	Y	12656	12656	1			-0-
*10	68758	X	53591	-0-	-15167 B	-0-	38773	3	14818	9	Y	13471	12781	1			690
11	59670	X	43556	-0-	-16114 B	-0-	33769	3	9787	9	Y	8897	9051	1			536
*12	61659	X	32872	-0-	-28787 B	-0-	24334	3	8538	9	Y	7762	7713	1			585
*01	61659	X	19704	-0-	-41955 B	-0-	15683	3	4021	9	Y	3655	3669	1			571
*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

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

*04	66903	X	66903	-0-	-0- B	-0-	44845	3	22058	9	Y	20053	20053	1			-0-
*05	66014	X	66014	-0-	-0- B	-0-	47497	3	18517	9	Y	16834	16834	1			-0-
*06	56790	X	49245	-0-	-7545 B	-0-	36133	3	13112	9	Y	11920	11920	1			-0-
*07	69130	X	50405	-0-	-18725 B	-0-	35624	3	14781	9	Y	13437	13437	1			-0-
*08	69130	X	54109	-0-	-15021 B	-0-	41968	3	12141	9	Y	11037	11037	1			-0-
*09	66900	X	48875	-0-	-18025 B	-0-	35550	3	13325	9	Y	12114	12114	1			-0-
*10	65999	X	50832	-0-	-15167 B	-0-	35281	3	15551	9	Y	14137	13413	1			724
11	52350	X	50875	-0-	-1475 B	-0-	34838	3	16037	9	Y	14579	14425	1			878
*12	54095	X	35624	-0-	-18471 B	-0-	23518	3	12106	9	Y	11005	11054	1			829
*01	54095	X	21754	-0-	-32341 B	-0-	15822	3	5932	9	Y	5393	5379	1			843
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	57540	X	53292	-0-	-4248 B	-0-	48741	3	4551	9	Y	4137	4137	0			-0-
*05	49658	X	49658	-0-	-0- B	-0-	49173	3	485	9	Y	441	441	0			-0-
*06	39960	X	27007	-0-	-12953 B	-0-	26839	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
*07	55459	X	22962	-0-	-32497 B	-0-	22229	3	733	9	Y	666	666	0			-0-
*08	55459	X	36425	-0-	-19034 B	-0-	34023	3	2402	9	Y	2184	2184	0			-0-
*09	53670	X	29050	-0-	-24620 B	-0-	26219	3	2831	9	Y	2574	2574	0			-0-
*10	49662	X	6195	-0-	-43467 B	-0-	2476	3	3719	9	Y	3381	3381	0			-0-
11	35250	X	27805	-0-	-7445 B	-0-	24048	3	3757	9	Y	3415	3415	0			-0-
*12	36425	X	32788	-0-	-3637 B	-0-	30689	3	2099	9	Y	1908	1908	0			-0-
*01	36425	X	28499	-0-	-7926 B	-0-	24040	3	4459	9	Y	4054	4054	0			-0-
*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-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

*04	43500	X	36759	-0-	-6741 B	-0-	25635	3	11124	9	N	10113	10113	1			-0-
*05	44950	X	37088	-0-	-7862 B	-0-	27289	3	9799	9	N	8908	8908	1			-0-
*06	43500	X	25547	-0-	-17953 B	-0-	18855	3	6692	9	N	6084	6084	1			-0-
*07	44950	X	43873	-0-	-1077 B	-0-	35617	3	8256	9	N	7505	7505	1			-0-
*08	44950	X	40679	-0-	-4271 B	-0-	32786	3	7893	9	N	7175	7175	1			-0-
*09	36750	X	33195	-0-	-3555 B	-0-	25489	3	7706	9	N	7005	7005	1			-0-
*10	43865	X	29358	-0-	-14507 B	-0-	22644	3	6714	9	N	6104	6104	1			-0-
11	42450	X	28654	-0-	-13796 B	-0-	21678	3	6976	9	N	6342	6342	1			-0-
*12	43865	X	15083	-0-	-28782 B	-0-	9682	3	5401	9	N	4910	4910	1			-0-
*01	40672	X	12747	-0-	-27925 B	-0-	8099	3	4648	9	Y	4225	4225	1			-0-
*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

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

10	44547	X	12982	-0-	-31565 B	-0-	10504	3	2375	4	N	94					463
							103	9									
11	46500	X	5968	-0-	-40532 B	-0-	3860	3	2060	4	N	44					507
							48	9									
12	48050	X	6426	-0-	-41624 B	-0-	3377	3	3030	4	N	17					524
							19	9									
01	46903	X	8911	-0-	-37992 B	-0-	4599	3	3784	4	N	480	381	1			623
							528	9									
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

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

10	24490	X	15556	-0-	-8934 B	-0-	12891	3	2535	4	N	118					503
							130	9									
11	23700	X	18603	-0-	-5097 B	-0-	17195	3	1221	4	N	170					673
							187	9									
12	22196	X	21637	-0-	-559 B	-0-	20100	3	1445	4	N	84	391	1			366
							92	9									
01	22757	X	22757	-0-	-0- B	-0-	21656	3	967	4	N	122	191	1			297
							134	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 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
10	124093 X	74454	-0-	-49639 B	-0-	59128 3 2398 9	12928 4	N	2180	2232 1		1019
11	120090 X	60285	-0-	-59805 B	-0-	51528 3 1896 9	6861 4	N	1724	1516 1		1227
12	124093 X	69406	-0-	-54687 B	-0-	62844 3 1810 9	4752 4	N	1645	1898 1		974
01	124093 X	59286	-0-	-64807 B	-0-	49404 3 1818 9	8064 4	N	1653	1701 1		926
*02	112084 X	55175	-0-	-56909 B	-0-	51988 3 2521 9	666 4	N	2292	1324 1		1894
03	74462 X	44042	-0-	-30420 B	-0-	42103 3 1876 9	63 4	N	1705	1310 1		2289

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

10	136710 X	62107	-0-	-74603 B	-0-	39633 3 2496 9	19978 4	N	2269	2220 1		669
11	132300 X	54948	-0-	-77352 B	-0-	49573 3 1555 9	3820 4	N	1414	933 1		1150
12	136710 X	56475	-0-	-80235 B	-0-	49190 3 1574 9	5711 4	N	1431	1890 1		691
01	136710 X	53824	-0-	-82886 B	-0-	45781 3 1962 9	6081 4	N	1784	1687 1		788
*02	123480 X	76439	-0-	-47041 B	-0-	70498 3 3424 9	2517 4	N	3113	1872 1		2029
03	136710 X	66554	-0-	-70156 B	-0-	64204 3 2160 9	190 4	N	1964	1882 1		2111

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

10	60193 X	60193	-0-	-0- B	-0-	31 1 3878 9	56284 2	N	3525	4315 1	22 8	338
11	60905 X	60905	-0-	-0- B	-0-	31 1 3548 9	57326 2	N	3225	3027 1		536
12	60462 X	60462	-0-	-0- B	-0-	31 1 3553 9	56878 2	N	3230	3035 1	5 8	726
01	60202 X	56774	-0-	-3428 B	-0-	31 1 3270 9	53473 2	N	2973	3042 1		657
02	56840 X	41376	-0-	-15464 B	-0-	22 1 2432 9	38922 2	N	2211	2252 1		616
03	62930 X	55518	-0-	-7412 B	-0-	31 1 2498 9	52989 2	N	2271	2027 1	1 8	859

PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

10	18879 X	16087	-0-	-2792 B	-0-	13571 2 175 9	2341 4	N	159			644
11	17760 X	14986	-0-	-2774 B	-0-	97 1 1905 4	12787 2 197 9	N	179	570 1		253
12	17236 X	15344	-0-	-1892 B	-0-	350 1 64 4	14695 2 235 9	N	214			467
01	17050 X	15720	-0-	-1330 B	-0-	1294 1 2902 4	11440 2 84 9	N	76			543
02	15400 X	14814	-0-	-586 B	-0-	472 1 140 9	14202 2	N	127	258 1		412
*03	16222 X	16222	-0-	-0- B	-0-	325 1 168 9	15729 2	N	153	1 8		564

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
10	34255	X	9398	-0-	-24857 B	-0-	125	1	8283	2	N	58					382
							926	4	64	9							
11	33150	X	7030	-0-	-26120 B	-0-	47	1	6188	2	N	52					434
							738	4	57	9							
12	23870	X	5334	-0-	-18536 B	-0-	109	1	4564	2	N	145					579
							501	4	160	9							
01	15624	X	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

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

10	75082	X	5639	-0-	-69443 B	-0-	5639	2			N	-0-	171	1			267
11	72660	X	-0-	-0-	-72660 B	-0-					N	-0-					267
12	43493	X	-0-	-0-	-43493 B	-0-					N	-0-					267
01	32178	X	-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							

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

10	42904	X	30939	-0-	-11965 B	-0-	745	1	24951	2	N	1127	1682	1			550
							4003	4	1240	9							
11	36510	X	28654	-0-	-7856 B	-0-	180	1	23748	2	N	1059	730	1			879
							3561	4	1165	9							
12	33511	X	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							

H. M. PHILLIPS STATE 1720 WELL #: 1H RRCID -> 283154 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8405 - 15432

10	2232	X	204	-0-	-2028 B	-0-	204	4			N	-0-					-0-
11	2160	X	180	-0-	-1980 B	-0-	180	4			N	-0-					-0-
12	2232	X	1195	-0-	-1037 B	-0-	1195	4			N	-0-					-0-
01	2232	X	-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-

H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132

10	11160	X	6913	-0-	-4247 B	-0-	6837	4	76	9	N	69					583
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

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
10	235508	X	56618	-0-	-178890 B	-0-	49410	2	914	4	N	5722	6299	1			932
							6294	9									
11	60000	X	44269	-0-	-15731 B	-0-	26790	2	11977	4	N	5002	4781	1			1153
							5502	9									
12	62000	X	52970	-0-	-9030 B	-0-	47459	4	5511	9	N	5010	4538	1			1625
01	62000	X	50517	-0-	-11483 B	-0-	9299	2	36025	4	N	4721	5283	1			1063
							5193	9									
*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									

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33666	X	9070	-0-	-24596 B	-0-	123	1	7833	3	Y	743	1891	1	3	8	27
							297	4	817	9							
11	32580	X	28884	-0-	-3696 B	-0-	377	1	21660	3	Y	1963	1952	1	3	8	35
							4688	4	2159	9							
*12	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							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155744	X	126250	-0-	-29494 B	-0-	1645	1	104923	3	Y	14271	13733	1	22	8	516
							3984	4	15698	9							
11	150720	X	124545	-0-	-26175 B	-0-	1642	1	94299	3	Y	13230	13159	1	18	8	569
							14051	4	14553	9							
*12	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							

HUEY STATE 24 WELL #: RRCID -> 283776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: RRCID -> 283883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC 857765
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	8549	-0-	-6207 B	-0-	819	1	6994	3	N	567	371	1			424
							112	4	624	9							
11	13620	X	9056	-0-	-4564 B	-0-	759	1	7769	3	N	480	198	1			706
							528	9									
12	14074	X	8654	-0-	-5420 B	-0-	650	1	7707	3	N	270	727	1			249
							297	9									
01	13237	X	9141	-0-	-4096 B	-0-	693	1	7880	3	N	516	363	1			402
							568	9									
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									

WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

10	39122	X	24857	-0-	-14265 B	-0-	1292	1	23394	3	Y	155	160	1			24
							171	9									
11	33240	X	22664	-0-	-10576 B	-0-	1180	1	19786	3	Y	151	148	1			27
							1532	4	166	9							
12	29729	X	23585	-0-	-6144 B	-0-	746	1	19212	3	Y	158	96	1			89
							3453	4	174	9							
01	27683	X	1180	-0-	-26503 B	-0-	23	1	831	3	Y	6	93	1			2
							319	4	7	9							
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							

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

10	11749	X	8950	-0-	-2799 B	-0-	307	1	7363	3	Y	978	875	1			262
							204	4	1076	9							
11	11370	X	10024	-0-	-1346 B	-0-	303	1	8489	3	Y	1120	1123	1			259
							1232	9									
12	11749	X	8114	-0-	-3635 B	-0-	234	1	6939	3	Y	738	916	1			81
							129	4	812	9							
01	12865	X	10550	-0-	-2315 B	-0-	295	1	8811	3	Y	1044	984	1			141
							296	4	1148	9							
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									

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

10	22072	X	11822	-0-	-10250 B	-0-	10924	3	133	4	Y	695	828	1			328
							765	9									
11	18960	X	12207	-0-	-6753 B	-0-	11396	3	811	9	Y	737	743	1			322
12	19437	X	9754	-0-	-9683 B	-0-	9148	3	606	9	Y	551	454	1			419
01	16616	X	3854	-0-	-12762 B	-0-	3716	3	138	9	Y	125	415	1			129
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54064 X	30190	-0-	-23874 B	-0-	29439	3	358	4	Y	357	447	1			168
						393	9									
11	47430 X	33208	-0-	-14222 B	-0-	32813	3	395	9	Y	359	370	1			157
12	48515 X	29343	-0-	-19172 B	-0-	28825	3	518	9	Y	471	270	1			358
01	41633 X	29184	-0-	-12449 B	-0-	28858	3	326	9	Y	296	356	1			298
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									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

10	67208 X	44787	-0-	-22421 B	-0-	780	1	42803	3	Y	623	528	1			130
						519	4	685	9							
11	73620 X	46147	-0-	-27473 B	-0-	503	1	45013	3	Y	574	627	1			77
						631	9									
12	76074 X	44388	-0-	-31686 B	-0-	43790	3	598	9	Y	544	538	1			83
01	72881 X	41359	-0-	-31522 B	-0-	33791	3	7243	4	Y	295	347	1			31
						325	9									
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

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

10	15407 X	13175	-0-	-2232 B	-0-	468	1	11596	3	Y	724	625	1			190
						315	4	796	9							
11	14910 X	13930	-0-	-980 B	-0-	447	1	12540	3	Y	857	849	1			198
						943	9									
12	15407 X	10595	-0-	-4812 B	-0-	316	1	9374	3	Y	664	789	1			73
						175	4	730	9							
01	16461 X	14059	-0-	-2402 B	-0-	415	1	12362	3	Y	788	754	1			107
						415	4	867	9							
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									

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

10	14136 X	11659	-0-	-2477 B	-0-	11096	3	145	4	N	380	365	1			308
						418	9									
11	12600 X	9832	-0-	-2768 B	-0-	9350	3	482	9	N	438	199	1			547
12	13020 X	3958	-0-	-9062 B	-0-	3756	3	202	9	N	184	378	1			353
01	12121 X	6065	-0-	-6056 B	-0-	5645	3	420	9	N	382	172	1			563
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765

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
10	43493	X	36461	-0-	-7032 B	-0-	3112	1	32125	3	Y	906	1050	1			265
							227	4	997	9							
11	38250	X	19034	-0-	-19216 B	-0-	18018	3	1016	9	Y	924	907	1			282
12	43183	X	19928	-0-	-23255 B	-0-	17316	3	1520	4	Y	993	1168	1			107
							1092	9									
01	43183	X	18516	-0-	-24667 B	-0-	17551	3	965	9	Y	877	740	1			244
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

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
10	26350	X	14354	-0-	-11996 B	-0-	465	1	12733	3	N	813	908	1			361
							262	4	894	9							
11	22470	X	14502	-0-	-7968 B	-0-	420	1	13259	3	N	748	366	1			743
							823	9									
12	21545	X	10212	-0-	-11333 B	-0-	198	1	7192	3	N	468	393	1			818
							2307	4	515	9							
01	18848	X	8991	-0-	-9857 B	-0-	243	1	8206	3	N	493	957	1			354
							542	9									
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									

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
10	40207	X	30995	-0-	-9212 B	-0-	2517	1	25612	3	Y	2441	2304	1			713
							181	4	2685	9							
11	36000	X	18708	-0-	-17292 B	-0-	15739	3	2969	9	Y	2699	2589	1			823
12	37200	X	20151	-0-	-17049 B	-0-	16678	3	1464	4	Y	1826	2453	1			196
							2009	9									
01	32178	X	17922	-0-	-14256 B	-0-	15918	3	2004	9	Y	1822	1512	1			506
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

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280 B	-0-					N	-0-					-0-
12	5456	X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
01	5456	X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928 B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	412	-0-	-890 B	-0-	16	1	391	3	N	-0-					-0-
							5	4									
11	2190	X	1138	-0-	-1052 B	-0-	38	1	1096	3	N	-0-					-0-
							4	4									
12	2263	X	60	-0-	-2203 B	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
							17	4									
01	2263	X	76	-0-	-2187 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
							10	4									
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									

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

10	135563	X	101312	-0-	-34251 B	-0-	4896	1	88644	3	Y	7065	7411	1			1114
							7772	9									
11	125580	X	86316	-0-	-39264 B	-0-	4153	1	69640	3	Y	6484	6439	1			1159
							5391	4	7132	9							
12	123597	X	81230	-0-	-42367 B	-0-	2359	1	60766	3	Y	6530	4015	1			3674
							10922	4	7183	9							
01	105090	X	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							

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

10	SHUT IN		1821	-0-	1821 B	2671	1731	3	90	4	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		1418	-0-	1418 B	4089	1411	3	7	4	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		559	-0-	559 B	4648	424	3	135	4	N	-0-					-0-
01	55304	X	358	-0-	-54946 B	-0-	286	3	72	4	N	-0-					-0-
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-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

10	104532	X	96231	-0-	-8301 B	-0-	4122	1	82381	3	Y	7684	7472	1			1706
							1276	4	8452	9							
11	101160	X	21085	-0-	-80075 B	-0-	614	1	17538	3	Y	2666	3974	1			398
							2933	9									
12	95604	X	47053	-0-	-48551 B	-0-	1471	1	4799	3	Y	5643	4433	1			1608
							34576	4	6207	9							
01	158827	X	158827	-0-	-0- B	-0-	5156	1	104828	3	Y	18165	18575	1			1198
							28861	4	19982	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68138	X	8303	-0-	-59835 B	-0-	307	1	7321	3	N	614	732	1			1040
							675	9									
11	44820	X	14487	-0-	-30333 B	-0-	446	1	12416	3	N	1477	1739	1			778
							1625	9									
12	44237	X	15031	-0-	-29206 B	-0-	466	1	12056	3	N	2224	517	1			2485
							63	4	2446	9							
01	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									

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
10	453967	X	140611	-0-	-313356 B	-0-	5785	1	115662	3	N	2734	2735	1			1081
							16157	4	3007	9							
11	146462	X	146462	-0-	-0- B	-0-	5061	1	94375	3	N	3102	2645	1			1538
							43614	4	3412	9							
12	112656	X	112656	-0-	-0- B	-0-	4014	1	76369	3	N	2720	3172	1			1086
							29281	4	2992	9							
01	101215	X	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							

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
10	SHUT IN		92762	-0-	92762 B	215252	3506	1	70678	3	Y	6828	6042	1			1428
							11067	4	7511	9							
11	353404	X	138152	-0-	-215252 B	-0-	4269	1	117868	3	Y	11325	11225	1			1528
							3557	4	12458	9							
12	134925	X	134925	-0-	-0- B	-0-	4450	1	117038	3	Y	11633	11380	1			1781
							641	4	12796	9							
01	131695	X	131695	-0-	-0- B	-0-	4414	1	110397	3	Y	10293	10981	1			1093
							5562	4	11322	9							
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									

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
10	SHUT IN		25244	-0-	25244 B	195877	1398	1	12658	3	Y	1497	2988	1			404
							9541	4	1647	9							
11	282931	X	87054	-0-	-195877 B	-0-	2816	1	53112	3	Y	6709	5562	1			1551
							23746	4	7380	9							
12	157635	X	92380	-0-	-65255 B	-0-	3050	1	80355	3	Y	5279	6249	1			581
							3168	4	5807	9							
01	157635	X	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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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
10	SHUT IN	135089	-0-	135089 B	280532	102826	3	6466	4	N	23452	23219	1			1620
						25797	9									
11	419395 X	138863	-0-	-280532 B	-0-	109494	3	6241	4	N	21025	21552	1			1093
						23128	9									
12	161448 X	148212	-0-	-13236 B	-0-	89519	3	36065	4	N	20571	16955	1			4709
						22628	9									
01	161448 X	134760	-0-	-26688 B	-0-	106156	3	8087	4	N	18652	22231	1			1130
						20517	9									
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									

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
10	SHUT IN	108478	-0-	108478 B	176371	85301	3	4694	4	N	16803	17803	1			877
						18483	9									
11	297440 X	121069	-0-	-176371 B	-0-	61219	3	43304	4	N	15042	14538	1			1381
						16546	9									
12	142693 X	121714	-0-	-20979 B	-0-	30526	3	75813	4	N	13977	9615	1			5743
						15375	9									
01	142693 X	96161	-0-	-46532 B	-0-	66802	3	16109	4	N	12045	15874	1			1914
						13250	9									
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									

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	575	-0-	575 B	575	569	4	6	9	N	5					5
11	SHUT IN	118313	-0-	118313 B	118888	75288	3	30099	4	N	11751	8865	1			2891
						12926	9									
12	SHUT IN	213478	-0-	213478 B	332366	157587	3	34895	4	N	19087	19158	1			2820
						20996	9									
01	SHUT IN	184270	-0-	184270 B	516636	135801	3	29101	4	N	17607	16963	1			3464
						19368	9									
02	SHUT IN	145157	-0-	145157 B	661793	121753	3	8519	4	N	13532	13679	1			3317
						14885	9									
03	SHUT IN	145720	-0-	145720 B	807513	130845	3	1107	4	N	12516	13987	1			1847
						13768	9									

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9849 - 18322

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

10	SHUT IN	25751	-0-	25751	B	25751	20342	3	1222	4	Y	3806	2961	1		845
							4187	9								
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								

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	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								

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

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-

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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

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-

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

10	37045	X	25762	-0-	-11283	B	-0-	25072	2	672	4	N	16				384
								18	9								
11	32250	X	23182	-0-	-9068	B	-0-	22296	2	860	4	N	24				408
								26	9								
12	31868	X	19860	-0-	-12008	B	-0-	19537	2	299	4	N	22				430
								24	9								
01	0	X	-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

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

04	0		50331	-0-	50331	B	479117	46624	2	2603	4	N	1004	806	1	6 8		1466
								1104	9									
05	0		47936	-0-	47936	B	527053	45884	2	1125	4	N	843	1308	1			1001
								927	9									
06	0		42806	-0-	42806	B	569859	41288	2	742	4	N	705	781	1			925
								776	9									
07	0		41435	-0-	41435	B	611294	40205	2	423	4	N	734	943	1			716
								807	9									
*08	649843	X	38549	-0-	-611294	B	-0-	36733	2	1147	4	N	608	976	1	2 8		346
								669	9									
09	147300	X	39409	-0-	-107891	B	-0-	37042	2	2046	4	N	292	162	1	1 8		475
								321	9									
10	152210	X	36696	-0-	-115514	B	-0-	35654	2	448	4	N	540	391	1			624
								594	9									
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									

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: RRCID -> 283021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8166 - 12447

10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: RRCID -> 283496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

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

10	279 #		-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 #		8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	219 R		219	-0-	-0-	-0-	200	2	19	9	Y	17	13	1			4
01	202 R		202	-0-	-0-	-0-	176	2	8	4	Y	16	15	1			5
							18	9									
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

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

10	93 #		-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	40 R		40	-0-	-0-	-0-	21	2	19	9	Y	17	13	1			4
01	23 R		23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	9	Y	16	15	1			5
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

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			140
11	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			140
12	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			140
01	1023 #	328	-0-	-695	-0-	328	2		N	-0-			140
02	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			140
*03	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2		N	-0-			54
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			54
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			54
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			54
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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

10	279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134	2		N	-0-			66
11	279 N	178	-0-	-101 B	-0-	178	2		N	-0-			66
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			66
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			66
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

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					65
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					65
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					65
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	N	4					69
02	504 N	372	-0-	-132	-0-	372	3			N	-0-					69
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					69

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

10	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					126
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					126
12	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					126
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	944	3	3	9	N	3					129
02	812 N	660	-0-	-152	-0-	660	3			N	-0-					129
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	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

10	10757 X	3563	-0-	-7194	-0-	3511	2	52	9	Y	47	50	1	3	8			28
11	DLQ G-10	2549	-0-	2549	2549	2447	2	102	9	Y	93	4	8					117
12	DLQ G-10	3796	-0-	3796	6345	3734	2	62	9	Y	56							173
01	DLQ G-10	1146	-0-	1146	7491	1096	2	50	9	Y	45	70	1					148
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

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

10	4712 X	2603	-0-	-2109	-0-	2553	2	50	9	Y	45	52	1			71
11	4560 X	1804	-0-	-2756	-0-	1780	2	24	9	Y	22	2	8			91
12	4712 X	2633	-0-	-2079	-0-	2616	2	17	9	Y	15					106
01	4712 X	3265	-0-	-1447	-0-	3228	2	37	9	Y	34	51	1			89
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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC //CONT.// 518310
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967 X	4654	-0-	-3313	-0-	4575	2	79	9	Y	72	82	1			43
11	7710 X	3259	-0-	-4451	-0-	3189	2	70	9	Y	64					107
12	7967 X	1981	-0-	-5986	-0-	1875	2	106	9	Y	96					203
01	7967 X	1811	-0-	-6156	-0-	1767	2	44	9	Y	40	62	1			181
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

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			212
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-			-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

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	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

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

10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 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
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	756	N	259	-0-	-497	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

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-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	224	N	80	-0-	-144	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

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-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	155	1	436	2	Y	-0-					62
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	150	1	355	2	Y	-0-					62
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	Y	-0-					62
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	146	1	321	2	Y	-0-					62
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									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	982	2	31	4	N	-0-					-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6386 X	6179	-0-	-207	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
11	6090 X	5710	-0-	-380	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
12	6758 X	3889	-0-	-2869	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	6758 X	5481	-0-	-1277	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
02	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
03	6169 X	5803	-0-	-366	-0-	5803	3			N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	911	2	25	9	N	23	184	1			87
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1633	2	13	9	N	12					99
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1410	2	18	9	N	16					115
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1304	2	53	9	N	48					163
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

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					8
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1					9
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					9
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					9
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1					10
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

10	25 R	25	-0-	-0-	-0-	22	3	3	9	Y	3					83
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	12	3	3	9	Y	3					86
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	11	3	6	9	Y	5					91
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					91
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

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

10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	N	6	1	8			253
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	N	5	164	1			94
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	N	5					99
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	3	6	9	N	5					104
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					104
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					104

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2507	-0-	-4	-0-	2344	3	163	9	N	148	185	1			120
11	2430	X	2255	-0-	-175	-0-	2105	3	150	9	N	136					256
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2370	3	207	9	N	188	185	1			259
01	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	2070	3	196	9	N	178	181	1			256
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

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

10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1296	2	12	9	N	11					357
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12					369
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-	184	1			185
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					185
02	1204	N	1175	-0-	-29	-0-	1175	2			N	-0-					185
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					185

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	983	2	1	9	N	1					78
11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-					78
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4					82
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					82
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

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

10	3968	X	505	-0-	-3463	-0-	479	2	26	9	N	24					131
11	3210	X	473	-0-	-2737	-0-	472	2	1	9	N	1					132
12	2635	X	482	-0-	-2153	-0-	471	2	11	9	N	10					142
01	1891	X	349	-0-	-1542	-0-	347	2	2	9	N	2					144
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

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

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

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

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

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

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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

10	899 N	546	-0-	-353	-0-	546	2	N	-0-			-0-
11	750 N	505	-0-	-245	-0-	505	2	N	-0-			-0-
12	713 N	241	-0-	-472	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	558 N	160	-0-	-398	-0-	160	2	N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
*03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
11	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2	N	-0-			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
01	868 N	714	-0-	-154	-0-	714	2	N	-0-			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
03	961 N	905	-0-	-56	-0-	905	2	N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

10	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	690	#	496	-0-	-194	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	713	#	460	-0-	-253	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	1116	#	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	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

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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

10	2418 X	1918	-0-	-500	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	399	-0-	-1941	-0-	399	2		N	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
01	1922 X	1017	-0-	-905	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
02	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	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

10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 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
10	1054	N	658	-0-	-396	-0-	530	3	128	9	Y	116	116	0			2
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	725	3	129	9	Y	117	117	0			2
12	682	N	144	-0-	-538	-0-	123	3	21	9	Y	19	21	0			-0-
01	651	N	27	-0-	-624	-0-	23	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	5	1	1386	3	N	87	87	0			2
							96	9									
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	5	1	1502	3	N	86	87	0			1
							95	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	N	91	91	0			1
							100	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1452	3	N	96	96	0			1
							106	9									
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									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

10	9238	X	8398	-0-	-840	-0-	8366	3	32	9	N	29	29	0			1
11	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9001	3	31	9	N	28	29	0			-0-
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9479	3	33	9	N	30	30	0			-0-
01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9955	3	35	9	N	32	32	0			-0-
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

10	2945	X	1944	-0-	-1001	-0-	1816	3	128	9	N	116	116	0			2
11	2730	X	2070	-0-	-660	-0-	1941	3	129	9	N	117	117	0			2
12	2821	X	2386	-0-	-435	-0-	2253	3	133	9	N	121	121	0			2
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2353	3	141	9	N	128	128	0			2
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

10	3131	X	2076	-0-	-1055	-0-	3	1	2040	3	N	30	30	0			1
							33	9									
11	3030	X	2192	-0-	-838	-0-	3	1	2158	3	N	28	29	0			-0-
							31	9									
12	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	3	1	2530	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
01	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	3	1	2647	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
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									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	8884	-0-	-106	-0-	8756	3	128	9	N	116	116	0			2
11	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9420	3	129	9	N	117	117	0			2
12	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	9921	3	133	9	N	121	121	0			2
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10419	3	141	9	N	128	128	0			2
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	9	1	5977	3	N	29	29	0			1
							32	9									
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	8	1	6325	3	N	28	29	0			-0-
							31	9									
12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	9	1	7415	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	9	1	7758	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
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									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	310	N	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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

10	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101	3		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	1351	3		Y	-0-			-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		Y	-0-			-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		Y	-0-			-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		Y	-0-			-0-
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
12	2263 N	1993	-0-	-270	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
*03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
10	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

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

10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2875	3	90	4	N	-0-					-0-
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	4	N	-0-					-0-
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4219	3	69	4	N	16	16	0			-0-
							18	9									
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6436	3	30	9	N	27	27	0			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					22
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	Y	3					25
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	279	3	1	9	Y	1					26
01	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					26
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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					183
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	160	1			55
01	0 N	-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

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	56	-0-	-112	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

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

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2		N	-0-			-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					23
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					23
12	217	X	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					23
01	217	X	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

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

10	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	155	X	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-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	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-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

10	961	X	735	-0-	-226	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	930	X	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	961	X	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					28
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					28
12	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					28
01	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

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

10	713 X	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					100
11	690 X	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					100
12	713 X	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					100
01	651 X	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

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	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-

LINN OPERATING, LLC 501480
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

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

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					22
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1					23
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1					24
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					25
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

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	Y	2					22
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3233	3	3	9	Y	3					25
12	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	2508	3	1	9	Y	1					26
01	2759 X	2236	-0-	-523	-0-	2236	3			Y	-0-					26
02	2492 X	1959	-0-	-533	-0-	1959	3			Y	-0-					26
03	2759 X	2379	-0-	-380	-0-	2379	3			Y	-0-					26

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	Y	2					21
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3233	3	3	9	Y	3					24
12	2790 X	2508	-0-	-282	-0-	2507	3	1	9	Y	1					25
01	2728 X	2237	-0-	-491	-0-	2237	3			Y	-0-					25
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

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

10	279 #	283	-0-	4 B	-206	283	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	311	-0-	11 B	-195	311	3			Y	-0-					-0-
12	310 #	252	-0-	-58 B	-253	252	3			Y	-0-					-0-
01	0 #	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 #	NO RPT	-0-	-310 B	-413					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	1085 #	807	-0-	-278	B	-6150	796	2	11	9	N	10	9	1			2
11	900 #	884	-0-	-16	B	-6166	875	2	9	9	N	8	8	1			2
12	899 #	887	-0-	-12	B	-6178	877	2	10	9	N	9	7	1			3
01	1023 #	876	-0-	-147	B	-6325	867	2	9	9	N	8	9	1			2
02	924 #	839	-0-	-85	B	-6410	831	2	8	9	N	7	7	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1304 CANCELLED UNDERAGE -> -5106																	
03	899 #	983	-0-	84	B	-1220	974	2	9	9	N	8	7	1			3

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

10	155 #	-0-	-0-	-155	B	-2984					N	-0-					83
11	90 #	-0-	-0-	-90	B	-3074					N	-0-					83
12	62 #	-0-	-0-	-62	B	-3136					N	8					91
01	31 #	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

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

10	124 #	114	-0-	-10	B	-81	114	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	110	-0-	-10	B	-91	110	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	102	-0-	-22	B	-113	102	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	101	-0-	-23	B	-136	101	3			Y	-0-					-0-
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-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

10	62 #	3	-0-	-59	B	-66	3	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	B	-126					Y	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	B	-188					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	B	-281					Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 #	1063	-0-	-363 B	-440	1063	3		N	-0-			-0-
11	1380 #	1395	-0-	15 B	-425	1395	3		N	-0-			-0-
12	1426 #	1443	-0-	17 B	-408	1443	3		N	-0-			-0-
01	1395 #	1432	-0-	37 B	-371	1432	3		N	-0-			-0-
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-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

10	2263 #	1918	-0-	-345 B	-1726	1918	3		N	-0-			-0-
11	2160 #	2116	-0-	-44 B	-1770	2116	3		N	-0-			-0-
12	2232 #	2168	-0-	-64 B	-1834	2168	3		N	-0-			-0-
01	2232 #	2167	-0-	-65 B	-1899	2167	3		N	-0-			-0-
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-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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

10	11470 #	10710	-0-	-760 B	-760	10710	3		Y	-0-			-0-
11	11100 #	11805	-0-	705 B	-55	11805	3		Y	-0-			-0-
12	12535 R	12590	-0-	55 B	-0-	12590	3		Y	-0-			-0-
01	12399 R	12399	-0-	-0- B	-0-	12399	3		Y	-0-			-0-
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-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

10	436 R	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
11	480 R	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
12	516 R	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
01	541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//   35654 664   ASSOCIATED              49B                                CNTY: ECTOR
  CONOCOPHILLIPS COMPANY          //CONT.// 172232
    EMBAR                              WELL #:   45    RRCID -> 049985  COMPL. DATE 10/27/1965  TOTAL DEPTH  4322 PERF. 4144 -  4198
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIVERISTY ANDREWS                 WELL #:  321    RRCID -> 167292  COMPL. DATE 01/21/1998  TOTAL DEPTH  5358 PERF. 3944 -  4137
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DIAMOND S ENERGY COMPANY                 217005
    COWDEN, J. F.                      WELL #:   21 U  RRCID -> 032982  COMPL. DATE 06/24/2002  TOTAL DEPTH  6280 PERF. 4004 -  4034
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RCI, L.L.C.                              695711
    DEN -A-                            WELL #:    2    RRCID -> 022857  COMPL. DATE 05/30/1963  TOTAL DEPTH  8580 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      713 #       729     -0-          16 B        -450        729  2                N       -0-                                -0-
 11      630 #       685     -0-          55 B        -395        685  2                N       -0-                                -0-
 12      682 #       350     -0-        -332 B        -727        350  2                N       -0-                                -0-
 01      713 #      -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 #   NO RPT      -0-        -744 B       -2468                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DEN -A-                            WELL #:    1    RRCID -> 133612  COMPL. DATE 04/18/1987  TOTAL DEPTH  4581 PERF. 4116 -  4154
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      194 R       194     -0-        -0-  B        -0-         194  2                N       -0-                                -0-
 11      183 R       183     -0-        -0-  B        -0-         183  2                N       -0-                                -0-
 12       93 R        93     -0-        -0-  B        -0-          93  2                N       -0-                                -0-
 01       93 #      -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 #   NO RPT      -0-         -93 B        -270                               N    NO RPT                                -0-
```

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 #	49	-0-	-13 B	-124	49	2		N	-0-			-0-
11	30 #	46	-0-	16 B	-108	46	2		N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-116	23	2		N	-0-			-0-
01	62 #	-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 #	NO RPT	-0-	-62 B	-215				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

10	1767 #	1521	-0-	-246 B	-2583	1521	3		N	-0-			-0-
11	1710 #	1653	-0-	-57 B	-2640	1653	3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1676	-0-	-91 B	-2731	1676	3		N	-0-			-0-
01	1705 #	1317	-0-	-388 B	-3119	1317	3		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
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

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

10	279 #	283	-0-	4 B	-1162	255	3	28 9	N	25			77
11	270 #	253	-0-	-17 B	-1179	244	3	9 9	N	8			85
12	279 #	334	-0-	55 B	-1124	259	3	75 9	N	68			153
01	279 #	219	-0-	-60 B	-1184	219	3		N	-0-			153
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	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

10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-501				N	21			207
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501				N	19			226
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501				N	18			244
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501				N	-0-			244
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

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
11	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
12	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
01	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
02	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
*03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

10	1116 #	874	-0-	-242	-0-	854	2	20	9	N	18			78
11	1170 #	1157	-0-	-13	-0-	1139	2	18	9	N	16			94
12	1209 #	374	-0-	-835	-0-	372	2	2	9	N	2			96
01	1209 #	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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1829 N	1041	-0-	-788	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
11	1770 N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
12	1767 N	1545	-0-	-222	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
02	1568 N	1552	-0-	-16	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
*03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	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

10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01	837 N	178	-0-	-659	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02	476 N	231	-0-	-245	-0-	231	3			N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20	9	N	18					337
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					366
01	0	N	-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

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

10	5704	X	5349	-0-	-355	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
*11	5430	X	4993	-0-	-437	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4390	-0-	-1221	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4519	-0-	-937	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
*03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

10	12152	X	9414	-0-	-2738	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11680	-0-	-348	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
01	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	12018	-0-	-78	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12820	-0-	-572	-0-	12820	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

10	10416	X	9574	-0-	-842	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8368	-0-	-752	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8497	-0-	-927	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7411	-0-	-2168	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6999	-0-	-1653	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	4990	-0-	-4589	-0-	4990	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

10	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*11	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1967	-0-	-606	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2114	-0-	-126	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

10	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
*11	12390	X	11526	-0-	-864	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	10812	-0-	-1991	-0-	10809	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	12803	X	11547	-0-	-1256	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10811	-0-	-249	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11776	-0-	-345	-0-	11776	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26877	X	25712	-0-	-1165	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	20399	-0-	-4621	-0-	20399	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	16505	-0-	-9349	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
01	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	28785	2			N	-0-					-0-
02	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	24121	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	25075	-0-	-624	-0-	25075	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

10	12989	X	6357	-0-	-6632	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	4127	-0-	-8443	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
01	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	812	N	522	-0-	-290	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	525	-0-	-715	-0-	525	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

10	12803	X	12250	-0-	-553	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10583	-0-	-1777	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	9791	-0-	-2671	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
*03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	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

10	3100	N	4885	-0-	1785	1785	4885	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1278	-0-	-1722	63	1278	2			N	-0-					-0-
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	2635 N	144	-0-	-2491	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3831	-0-	1031	1031	3831	3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	2873	-0-	-227	804	2873	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

10	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3		N	-0-			-0-
11	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3		N	-0-			-0-
12	8556 X	7381	-0-	-1175	-0-	7381	3		N	-0-			-0-
01	8556 X	5786	-0-	-2770	-0-	5786	3		N	-0-			-0-
02	7728 X	6764	-0-	-964	-0-	6764	3		N	-0-			-0-
*03	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

10	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25296 X	23758	-0-	-1538	-0-	23758	3			N	-0-					-0-
11	24150 X	22652	-0-	-1498	-0-	22652	3			N	-0-					-0-
12	23746 X	18446	-0-	-5300	-0-	18446	3			N	-0-					-0-
01	23746 X	23144	-0-	-602	-0-	23144	3			N	-0-					-0-
02	21448 X	20268	-0-	-1180	-0-	20268	3			N	-0-					-0-
03	23746 X	21858	-0-	-1888	-0-	21858	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

10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	217 N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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

10	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2478	-0-	-294	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

10	14105 X	5253	-0-	-8852	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
12	14105 X	8513	-0-	-5592	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
01	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
02	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
*03	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	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

10	4123 N	-0-	-0-	-4123	B	-0-				N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-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-

BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31292	N	31292	-0-	-0- B	-0-	31292	2			N	-0-					-0-
11	31770	N	30353	-0-	-1417 B	-0-	30353	2			N	-0-					-0-
12	30473	N	19483	-0-	-10990 B	-0-	19481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31279	N	27063	-0-	-4216 B	-0-	27063	2			N	-0-					-0-
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-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	24633	N	24633	-0-	-0- B	-0-	24633	2			N	-0-					-0-
11	23388	N	23388	-0-	-0- B	-0-	23388	2			N	-0-					-0-
12	24428	N	16796	-0-	-7632 B	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
01	24645	N	23600	-0-	-1045 B	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34224	N	34253	-0-	29 B	-1953	34253	2			N	-0-					-0-
11	35550	N	32335	-0-	-3215 B	-1953	32335	2			N	-0-					-0-
12	35030	N	28018	-0-	-7012 B	-1953	28018	2			N	-0-					-0-
01	34255	N	32985	-0-	-1270 B	-1953	32985	2			N	-0-					-0-
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-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	630	-0-	-393 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20646	N	20628	-0-	-18 B	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
*11	19980	N	19973	-0-	-7 B	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
12	20646	N	17987	-0-	-2659 B	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
01	20615	N	20326	-0-	-289 B	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
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-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

10	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	690	N	558	-0-	-132 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	651	N	451	-0-	-200 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	620	N	455	-0-	-165 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	13464	N	13464	-0-	-0- B	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
*11	13863	N	13863	-0-	-0- B	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
12	14260	N	9610	-0-	-4650 B	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
01	13454	N	10412	-0-	-3042 B	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
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-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

10	36921	N	37552	-0-	631 B	-1144	37552	2			N	-0-					-0-
11	36420	N	31415	-0-	-5005 B	-1144	31415	2			N	-0-					-0-
12	36890	N	27888	-0-	-9002 B	-1144	27888	2			N	-0-					-0-
01	37541	N	32905	-0-	-4636 B	-1144	32905	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	37235 N	37235	-0-	-0- B	-0-	37235	2		N	-0-			-0-
11	35280 N	31767	-0-	-3513 B	-0-	31767	2		N	-0-			-0-
12	36921 N	27860	-0-	-9061 B	-0-	27860	2		N	-0-			-0-
01	37231 N	29374	-0-	-7857 B	-0-	29374	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

10	24701 N	24701	-0-	-0- B	-0-	24701	2		N	-0-			-0-
*11	26619 N	26619	-0-	-0- B	-0-	26619	2		N	-0-			-0-
12	11356 N	11356	-0-	-0- B	-0-	11356	2		N	-0-			-0-
01	16661 N	16661	-0-	-0- B	-0-	16661	2		N	-0-			-0-
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-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

10	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
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-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

10	25885 N	24687	-0-	-1198 B	-0-	24687	2		N	-0-			-0-
11	25230 N	24501	-0-	-729 B	-0-	24501	2		N	-0-			-0-
12	25730 N	19284	-0-	-6446 B	-0-	19284	2		N	-0-			-0-
01	24676 N	23815	-0-	-861 B	-0-	23815	2		N	-0-			-0-
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-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
*11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
01	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
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-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

10	39277 N	36674	-0-	-2603 B	-0-	36674	2		N	-0-			-0-
11	37410 N	37375	-0-	-35 B	-0-	37375	2		N	-0-			-0-
12	37448 N	33126	-0-	-4322 B	-0-	33126	2		N	-0-			-0-
01	36673 N	33280	-0-	-3393 B	-0-	33280	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4340 N	4210	-0-	-130 B	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
*11	4140 N	4026	-0-	-114 B	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
12	4216 N	3830	-0-	-386 B	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
01	4216 N	3768	-0-	-448 B	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
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-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

10	14620 N	14620	-0-	-0- B	-0-	14620	2		N	-0-			-0-
*11	14670 N	13537	-0-	-1133 B	-0-	13537	2		N	-0-			-0-
12	14384 N	13524	-0-	-860 B	-0-	13524	2		N	-0-			-0-
01	14632 N	13581	-0-	-1051 B	-0-	13581	2		N	-0-			-0-
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-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
*11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1263	-0-	-39 B	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
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-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*11	14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
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-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

10	65100 N	63442	-0-	-1658 B	-9081	63442	2		N	-0-			-0-
11	62250 N	60489	-0-	-1761 B	-9081	60489	2		N	-0-			-0-
12	57568 N	55524	-0-	-2044 B	-9081	55524	2		N	-0-			-0-
01	63457 N	68902	-0-	5445 B	-3636	68902	2		N	-0-			-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

10	74927 N	74029	-0-	-898 B	-11746	74029	2		N	-0-			-0-
11	73530 N	70130	-0-	-3400 B	-11746	70130	2		N	-0-			-0-
12	61972 N	32100	-0-	-29872 B	-11746	32100	2		N	-0-			-0-
01	74028 N	47771	-0-	-26257 B	-11746	47771	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
*11	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	12586 N	10633	-0-	-1953 B	-0-	10633	2		N	-0-			-0-
*11	11610 N	10423	-0-	-1187 B	-0-	10423	2		N	-0-			-0-
12	12214 N	9935	-0-	-2279 B	-0-	9935	2		N	-0-			-0-
01	10633 N	9194	-0-	-1439 B	-0-	9194	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	113987 #	135	-0-	-113852 B	-142337	135	2		N	-0-			-0-
11	101597	28	-0-	-101569 B	-243906	28	2		N	-0-			-0-
12	58127	23	-0-	-58104 B	-302010	23	2		N	-0-			-0-
01	109275 #	-0-	-0-	-109275 B	-411285				N	-0-			-0-
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-

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
10	30308 N	30308	-0-	-0- B	-0-	30308	2		N	-0-			-0-
11	29725 N	29725	-0-	-0- B	-0-	29725	2		N	-0-			-0-
12	30566 N	22295	-0-	-8271 B	-0-	22295	2		N	-0-			-0-
01	30318 N	26801	-0-	-3517 B	-0-	26801	2		N	-0-			-0-
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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37293 N	36994	-0-	-299 B	-2513	36994	2		N	-0-			-0-
*11	35940 N	35276	-0-	-664 B	-2513	35276	2		N	-0-			-0-
12	37200 N	30786	-0-	-6414 B	-2513	30786	2		N	-0-			-0-
01	36983 N	33520	-0-	-3463 B	-2513	33520	2		N	-0-			-0-
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-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25048 N	24575	-0-	-473 B	-3214	24575	2		N	-0-			-0-
*11	24060 N	23998	-0-	-62 B	-3214	23998	2		N	-0-			-0-
12	24862 N	18548	-0-	-6314 B	-3214	18548	2		N	-0-			-0-
01	24583 N	24743	-0-	160 B	-3054	24743	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5921 N	5886	-0-	-35 B	-0-	5886	2		N	-0-			-0-
*11	5760 N	5679	-0-	-81 B	-0-	5679	2		N	-0-			-0-
12	5859 N	5277	-0-	-582 B	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
01	5890 N	5696	-0-	-194 B	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
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-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

10	15453 N	15453	-0-	-0- B	-0-	15453	2		N	-0-			-0-
11	15254 N	15254	-0-	-0- B	-0-	15254	2		N	-0-			-0-
12	15190 N	10947	-0-	-4243 B	-0-	10947	2		N	-0-			-0-
01	15438 N	13118	-0-	-2320 B	-0-	13118	2		N	-0-			-0-
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-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

10	1178 N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
*11	1140 N	1111	-0-	-29 B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1126	-0-	-52 B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

10	12152 N	10706	-0-	-1446 B	-0-	10706	2		N	-0-			-0-
*11	12120 N	9684	-0-	-2436 B	-0-	9684	2		N	-0-			-0-
12	11749 N	8470	-0-	-3279 B	-0-	8470	2		N	-0-			-0-
01	10695 N	8879	-0-	-1816 B	-0-	8879	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

10	105214 #	28245	-0-	-76969 B	-284373	28245	2		N	-0-			-0-
11	101235	19521	-0-	-81714 B	-366087	19521	2		N	-0-			-0-
12	57920	31320	-0-	-26600 B	-392687	31320	2		N	-0-			-0-
01	69254 #	20583	-0-	-48671 B	-441358	20583	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19076 N	19076	-0-	-0- B	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
11	19110 N	17646	-0-	-1464 B	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
12	19871 N	11968	-0-	-7903 B	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
01	19065 N	14529	-0-	-4536 B	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
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-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12993 N	12993	-0-	-0- B	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
11	11996 N	11996	-0-	-0- B	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
12	11935 N	10064	-0-	-1871 B	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
01	13664 N	13664	-0-	-0- B	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058

HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	3568	-0-	468 B	1061	3568	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3312	-0-	312 B	1373	3312	2			N	-0-					-0-
12	4953 R	3580	-0-	-1373 B	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	3771 R	3771	-0-	-0- B	-0-	309	1	3462	2	N	-0-					-0-
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-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688 N	6927	-0-	-761 B	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	7440 N	6103	-0-	-1337 B	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
12	7440 N	5539	-0-	-1901 B	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	7578 N	7578	-0-	-0- B	-0-	595	1	6983	2	N	-0-					-0-
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-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922 N	372	-0-	-1550 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1291	-0-	-569 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1256	-0-	-108 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	146	1	1897	2	N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	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

10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	310	N	60	-0-	-250 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
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-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

10	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	880	-0-	-143 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	992	N	908	-0-	-84 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
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-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

10	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	682	N	375	-0-	-307 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

*06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3285 N	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

10	4359 N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
11	4163 N	4163	-0-	-0- B	-0-	4163	3		N	-0-			-0-
12	4281 N	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	3		N	-0-			-0-
01	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

10	13420 N	13420	-0-	-0- B	-0-	13420	3		N	-0-			-0-
11	12937 N	12937	-0-	-0- B	-0-	12937	3		N	-0-			-0-
12	13299 N	12368	-0-	-931 B	-0-	12368	3		N	-0-			-0-
01	13466 N	13466	-0-	-0- B	-0-	13466	3		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3748 R	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
11	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
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-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

10	11360 N	11360	-0-	-0- B	-0-	11360	3			N	-0-					-0-
11	10451 N	10451	-0-	-0- B	-0-	10451	3			N	-0-					-0-
12	13813 N	13813	-0-	-0- B	-0-	13813	3			N	-0-					-0-
01	13675 N	13675	-0-	-0- B	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
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-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

10	58040 N	58040	-0-	-0- B	-0-	58040	3			N	-0-					-0-
11	62232 N	62232	-0-	-0- B	-0-	62232	3			N	-0-					-0-
12	54405 N	31758	-0-	-22647 B	-0-	31758	3			N	-0-					-0-
01	58032 N	35249	-0-	-22783 B	-0-	35249	3			N	-0-					-0-
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-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

10	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1536	-0-	-84 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	1068	-0-	-575 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1317	-0-	-264 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
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-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

10	28241 N	25915	-0-	-2326 B	-1863	561	1	25354	2	N	-0-					-0-
11	29490 N	27558	-0-	-1932 B	-1863	592	1	26966	2	N	-0-					-0-
12	29202 N	23021	-0-	-6181 B	-1863	550	1	22471	2	N	-0-					-0-
01	25916 N	25447	-0-	-469 B	-1863	600	1	24847	2	N	-0-					-0-
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-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	26784 N	26241	-0-	-543 B	-0-	26241	3		N	-0-			-0-
11	25140 N	22978	-0-	-2162 B	-0-	22978	3		N	-0-			-0-
12	26846 N	15591	-0-	-11255 B	-0-	15591	3		N	-0-			-0-
01	28415 N	28415	-0-	-0- B	-0-	28415	3		N	-0-			-0-
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-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
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-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

10	713 N	121	-0-	-592 B	-2410	121	3		N	-0-			-0-
11	390 N	1493	-0-	1103 B	-1307	1493	3		N	-0-			-0-
12	403 N	280	-0-	-123 B	-1307	280	3		N	-0-			-0-
01	124 N	449	-0-	325 B	-982	449	3		N	-0-			-0-
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-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

10	47802 N	41736	-0-	-6066 B	-3464	41736	3		N	-0-			-0-
11	44910 N	42796	-0-	-2114 B	-3464	42796	3		N	-0-			-0-
12	44113 N	27323	-0-	-16790 B	-3464	27323	3		N	-0-			-0-
01	41726 N	39547	-0-	-2179 B	-3464	39547	3		N	-0-			-0-
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-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

10	16998 N	16998	-0-	-0- B	-0-	16998	3		N	-0-			-0-
11	18570 N	13448	-0-	-5122 B	-0-	13448	3		N	-0-			-0-
12	18290 N	11456	-0-	-6834 B	-0-	11456	3		N	-0-			-0-
01	16988 N	13948	-0-	-3040 B	-0-	13948	3		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

10	12867	N	12867	-0-	-0- B	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
11	11585	N	11585	-0-	-0- B	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
12	12431	N	7558	-0-	-4873 B	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	12834	N	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-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

10	28241	N	33198	-0-	4957 B	-6378	33198	2			N	-0-					-0-
11	27515	N	33893	-0-	6378 B	-0-	33893	2			N	-0-					-0-
12	25916	N	22716	-0-	-3200 B	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
01	33201	N	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-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

10	17608	N	16452	-0-	-1156 B	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
11	17596	N	17596	-0-	-0- B	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
12	13950	N	13240	-0-	-710 B	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
01	16461	N	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-

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
10	76756 N	76970	-0-	214 B	-9240	76970	2		N	-0-			-0-
11	77580 N	67542	-0-	-10038 B	-9240	67542	2		N	-0-			-0-
12	59335 N	41792	-0-	-17543 B	-9240	41792	2		N	-0-			-0-
01	76973 N	54532	-0-	-22441 B	-9240	54532	2		N	-0-			-0-
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-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

10	124577	98467	-0-	-26110 B	55472	98467	2		N	-0-			-0-
11	101063	86797	-0-	-14266 B	41206	86797	2		N	-0-			-0-
12	57822	62264	-0-	4442 B	45648	62264	2		N	-0-			-0-
01	120026	78662	-0-	-41364 B	4284	78662	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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

10	29039 N	31838	-0-	2799 B	-0-	31838	2		N	-0-			-0-
11	31127 N	31127	-0-	-0- B	-0-	31127	2		N	-0-			-0-
12	30938 N	22173	-0-	-8765 B	-0-	22173	2		N	-0-			-0-
01	31837 N	27329	-0-	-4508 B	-0-	27329	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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

10	5425 N	5415	-0-	-10 B	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
11	5230 N	5230	-0-	-0- B	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
12	4867 N	4403	-0-	-464 B	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
01	5474 N	5474	-0-	-0- B	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
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-

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
10	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 3		N	-0-			-0-
11	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 3		N	-0-			-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
01	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

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

10	3007 N	2913	-0-	-94 B	-0-	2913 2		N	-0-			-0-
11	2880 N	2814	-0-	-66 B	-0-	2814 2		N	-0-			-0-
12	2976 N	2670	-0-	-306 B	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2826	-0-	-88 B	-0-	2826 2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

10	19313 N	17704	-0-	-1609 B	-0-	17704 2		N	-0-			-0-
11	18998 N	18998	-0-	-0- B	-0-	18998 2		N	-0-			-0-
12	18507 N	13530	-0-	-4977 B	-0-	13530 2		N	-0-			-0-
01	20527 N	20527	-0-	-0- B	-0-	20527 2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

10	123039	113353	-0-	-9686 B	77804	113353 3		N	-0-			-0-
11	99816	112641	-0-	12825 B	90629	112641 3		N	-0-			-0-
12	57108	69857	-0-	12749 B	103378	69857 3		N	-0-			-0-
01	118544	110994	-0-	-7550 B	95828	110994 3		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	135343	122762	-0-	-12581	B	317878	122762	3		N	-0-			-0-
11	109797	122728	-0-	12931	B	330809	122728	3		N	-0-			-0-
12	62819	96588	-0-	33769	B	364578	96588	3		N	-0-			-0-
01	130398	118116	-0-	-12282	B	352296	118116	3		N	-0-			-0-
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-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

10	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
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-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

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

10	21526 N	21526	-0-	-0-	B	-0-	21526	2		N	-0-			-0-
11	20820 N	20204	-0-	-616	B	-0-	20204	2		N	-0-			-0-
12	21514 N	13283	-0-	-8231	B	-0-	13283	2		N	-0-			-0-
01	21514 N	18129	-0-	-3385	B	-0-	18129	2		N	-0-			-0-
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-

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

10	6851 X	6800	-0-	-51		-0-	6800	2		N	-0-			-0-
*11	6698 X	6698	-0-	-0-		-0-	6698	2		N	-0-			-0-
12	6789 X	6541	-0-	-248		-0-	6541	2		N	-0-			-0-
01	6789 X	6501	-0-	-288		-0-	6501	2		N	-0-			-0-
02	6284 X	6284	-0-	-0-		-0-	6284	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6878	-0-	-35		-0-	6878	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

10	20925 X	19598	-0-	-1327		-0-	19598	2		N	-0-			-0-
11	20130 X	18438	-0-	-1692		-0-	18438	2		N	-0-			-0-
12	20615 X	16303	-0-	-4312		-0-	16303	2		N	-0-			-0-
01	20615 X	18884	-0-	-1731		-0-	18884	2		N	-0-			-0-
02	18620 X	18486	-0-	-134		-0-	18486	2		N	-0-			-0-
*03	21895 X	21895	-0-	-0-		-0-	21895	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487 X	3723	-0-	-1764	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
*11	5310 X	173	-0-	-5137	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	2318	-0-	-3169	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
01	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
*03	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	16368 X	7292	-0-	-9076	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
11	14520 X	13433	-0-	-1087	-0-	13433	2		N	-0-			-0-
12	19530 X	18676	-0-	-854	-0-	18676	2		N	-0-			-0-
01	19530 X	13539	-0-	-5991	-0-	13539	2		N	-0-			-0-
02	17640 X	15292	-0-	-2348	-0-	15292	2		N	-0-			-0-
*03	18662 X	11883	-0-	-6779	-0-	11883	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

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

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	755	-0-	-175	-0-	746	2	9	9	Y	8					117
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	823	2	9	9	Y	8					125
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5					130
01	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

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	755	-0-	-175	-0-	746	2	9	9	Y	8					86
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	824	2	9	9	Y	8					94
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5					99
01	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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					91
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					91
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1					92
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					92
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

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
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					2
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					2
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					2
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501 X	9806	-0-	-1695	-0-	9800	3	6	9	Y	5					210
11	11130 X	8569	-0-	-2561	-0-	8475	3	94	9	Y	85	186	1			109
12	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	7258	1	10023	3	Y	72					181
						79	9									
01	10106 X	8099	-0-	-2007	-0-	7969	3	130	9	Y	118					299
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

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	21	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	68	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 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
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

10	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2		N	-0-			-0-
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
*03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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-

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-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

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

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

10	20336	#	20147	-0-	-189	-0-	20147	3			N	-0-					-0-
11	19680	#	18366	-0-	-1314	-0-	18366	3			N	-0-					-0-
12	20336	#	16412	-0-	-3924	-0-	16412	3			N	-0-					-0-
01	20150	#	17727	-0-	-2423	-0-	17727	3			N	-0-					-0-
02	18200	#	17685	-0-	-515	-0-	17685	3			N	-0-					-0-
03	20150	#	20009	-0-	-141	-0-	20009	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	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

10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					19
11	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					19
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					19
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	331	2	24	9	N	22					41
02	392 N	74	-0-	-318	-0-	50	2	24	9	N	22					63
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	478	2	24	9	N	22					67

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

10	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1133	2	3	9	Y	3					34
11	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1085	2	50	9	Y	45	38	1			41
12	1209 N	641	-0-	-568	-0-	620	2	21	9	Y	19	41	1			19
01	1147 N	652	-0-	-495	-0-	622	2	30	9	Y	27	28	1			18
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

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	Y	5					110
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1798	2	179	9	Y	163	125	1			148
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1658	2	134	9	Y	122	148	1			122
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	1990	2	136	9	Y	124	163	1			83
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

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*10	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	17079	2	56	9	N	51					157
*11	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16095	2	24	9	N	22					179
12	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13652	2	28	9	N	25					204
*01	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16084	2	81	9	N	74	183	1			95
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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1658	2	44	9	N	40					160
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1452	2	33	9	N	30					190
12	1891	N	1350	-0-	-541	-0-	1315	2	35	9	N	32	190	1			32
01	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1514	2	31	9	N	28					60
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

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					16
*11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					16
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					16
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4227	2	15	9	N	14					30
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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

10	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

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-

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
10	11129 #	10983	-0-	-146	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
11	10590 #	10498	-0-	-92	-0-	10498	3			N	-0-					-0-
12	10943 #	8107	-0-	-2836	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
01	11435 R	11435	-0-	-0-	-0-	11435	3			N	-0-					-0-
02	9912 #	9900	-0-	-12	-0-	9900	3			N	-0-					-0-
03	10974 #	10804	-0-	-170	-0-	10804	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

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

10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	341 N	126	-0-	-215	-0-	126	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

10	2635 X	2200	-0-	-435	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	123	-0-	-2078	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

10	10354 X	4208	-0-	-6146	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	10020 X	4164	-0-	-5856	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	10354 X	5191	-0-	-5163	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	10354 X	3613	-0-	-6741	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	9352 X	4327	-0-	-5025	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
*03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	42884	X	42884	-0-	-0-	-0-	30444	2	12440	4	N	-0-			-0-
11	33431	X	33431	-0-	-0-	-0-	11899	2	21532	4	N	-0-			-0-
12	40982	X	32997	-0-	-7985	-0-	21485	2	11512	4	N	-0-			-0-
01	42718	X	5966	-0-	-36752	-0-	4923	2	1043	4	N	-0-			-0-
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-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-

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

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

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	4853	1	1607	2	N	-0-			-0-
11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	4564	1	1919	2	N	-0-			-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	4923	1	1332	2	N	-0-			-0-
01	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	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	5070	1	1368	2	N	-0-			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	N	730	-0-	-530	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	975	-0-	-420	-0-	975	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	45409	2			N	-0-					-0-
11	44700	X	39735	-0-	-4965	-0-	39735	2			N	-0-					-0-
12	46190	X	42390	-0-	-3800	-0-	42390	2			N	-0-					-0-
01	46190	X	35461	-0-	-10729	-0-	35461	2			N	-0-					-0-
*02	41048	X	39568	-0-	-1480	-0-	39568	2			N	-0-					-0-
03	45415	X	43264	-0-	-2151	-0-	43264	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39116	X	39116	-0-	-0-	-0-	39116	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	35115	-0-	-3765	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
12	40176	X	36819	-0-	-3357	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
01	40176	X	31391	-0-	-8785	-0-	31391	2			N	-0-					-0-
*02	36036	X	33539	-0-	-2497	-0-	33539	2			N	-0-					-0-
03	39122	X	38119	-0-	-1003	-0-	38119	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	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	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6386 X	6114	-0-	-272	-0-	6114	2		N	-0-			-0-
11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2		N	-0-			-0-
12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
01	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	6278	-0-	-108	-0-	6278	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

10	33775 X	33775	-0-	-0-	-0-	33775	2		N	-0-			-0-
11	32970 X	30800	-0-	-2170	-0-	30800	2		N	-0-			-0-
12	34069 X	32075	-0-	-1994	-0-	32075	2		N	-0-			-0-
01	34069 X	28758	-0-	-5311	-0-	28758	2		N	-0-			-0-
*02	30520 X	29272	-0-	-1248	-0-	29272	2		N	-0-			-0-
03	33790 X	32878	-0-	-912	-0-	32878	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

10	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	3		N	-0-			-0-
11	11370 X	11266	-0-	-104	-0-	11266	3		N	-0-			-0-
12	11749 X	11572	-0-	-177	-0-	11572	3		N	-0-			-0-
01	11749 X	10981	-0-	-768	-0-	10981	3		N	-0-			-0-
02	10528 X	9864	-0-	-664	-0-	9864	3		N	-0-			-0-
03	11656 X	11429	-0-	-227	-0-	11429	3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

10	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	3		N	-0-			-0-
11	10800 X	9891	-0-	-909	-0-	9891	3		N	-0-			-0-
12	11160 X	10268	-0-	-892	-0-	10268	3		N	-0-			-0-
01	11160 X	9235	-0-	-1925	-0-	9235	3		N	-0-			-0-
02	9940 X	7904	-0-	-2036	-0-	7904	3		N	-0-			-0-
03	11005 X	10327	-0-	-678	-0-	10327	3		N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

10	5952 X	4845	-0-	-1107	-0-	4845	3		N	-0-			-0-
11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3		N	-0-			-0-
12	6138 X	5183	-0-	-955	-0-	5183	3		N	-0-			-0-
01	6138 X	5069	-0-	-1069	-0-	5069	3		N	-0-			-0-
02	5544 X	5221	-0-	-323	-0-	5221	3		N	-0-			-0-
03	5952 X	4944	-0-	-1008	-0-	4944	3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

10	24180 X	23226	-0-	-954	-0-	23226	3		N	-0-			-0-
11	22860 X	21807	-0-	-1053	-0-	21807	3		N	-0-			-0-
12	23405 X	22886	-0-	-519	-0-	22886	3		N	-0-			-0-
01	23343 X	22662	-0-	-681	-0-	22662	3		N	-0-			-0-
02	21084 X	20629	-0-	-455	-0-	20629	3		N	-0-			-0-
03	23219 X	22292	-0-	-927	-0-	22292	3		N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	26846 X	26693	-0-	-153	-0-	26693	3		N	-0-			-0-
11	25980 X	25815	-0-	-165	-0-	25815	3		N	-0-			-0-
12	26846 X	26421	-0-	-425	-0-	26421	3		N	-0-			-0-
01	26722 X	26379	-0-	-343	-0-	26379	3		N	-0-			-0-
02	24136 X	23837	-0-	-299	-0-	23837	3		N	-0-			-0-
03	26691 X	26457	-0-	-234	-0-	26457	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

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

10	4526 #	4404	-0-	-122	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
11	4394 R	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
12	4610 R	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
01	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
02	4529 R	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
*03	4677 R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2		Y	-0-			8
11	DLQ G-10	55	-0-	55	124	55	2		Y	-0-			8
12	DLQ G-10	16	-0-	16	140	16	2		Y	-0-			8
01	249 R	109	-0-	-140	-0-	109	2		Y	-0-			8
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			8
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

10	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
12	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
02	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
*03	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	124	-0-	-310	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	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
10	1457	#	1323	-0-	-134	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1380	#	1328	-0-	-52	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1395	#	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1260	#	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*03	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					78
11	DLQ G-10		55	-0-	55	98	55	2			Y	-0-					78
12	DLQ G-10		16	-0-	16	114	16	2			Y	-0-					78
01	204	R	90	-0-	-114	-0-	90	2			Y	-0-					78
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					78
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	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
10	2542	#	2287	-0-	-255	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11	2280	#	2234	-0-	-46	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2414	R	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2356	#	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2164	R	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2418	#	2139	-0-	-279	-0-	2139	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
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	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
10	2526	R	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					48
11	2378	R	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					48
12	2540	R	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					48
01	2563	R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					48
02	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					48
*03	2607	R	2607	-0-	-0-	-0-	2607	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

10	5270	#	5192	-0-	-78	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
11	5114	R	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
12	5270	#	5188	-0-	-82	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
01	5270	#	4954	-0-	-316	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
02	4760	#	4657	-0-	-103	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
*03	5228	R	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					12
11	243	R	243	-0-	-0-	-0-	217	3	26	9	Y	24					36
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					36
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	Y	9					45
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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

10	589	#	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	570	#	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	558	#	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532	#	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	589	#	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

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

10	899	#	843	-0-	-56	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
11	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
12	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
01	988	R	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
02	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
*03	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	930 #	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	870 #	786	-0-	-84	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	899 #	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	899 #	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	812 #	609	-0-	-203	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	837 #	715	-0-	-122	-0-	715	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

10	465 #	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					16
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	453	3	33	9	Y	30					46
12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					46
01	540 R	540	-0-	-0-	-0-	530	3	10	9	Y	9					55
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

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

10	589 #	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					7
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	Y	21					28
12	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					28
01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	654	3	10	9	Y	9					37
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

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					31
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	242	3	51	9	Y	46					77
12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	257	3	21	9	Y	19					96
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	Y	8					104
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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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

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

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
10	9796	X	5309	-0-	-4487	-0-	5307	2	2	9	N	2	1	8			96
11	9480	X	7135	-0-	-2345	-0-	7135	2			N	-0-					96
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8152	2	6	9	N	5	2	8			99
01	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7459	2	20	9	N	18	4	8			113
02	6664	X	4651	-0-	-2013	-0-	4650	2	1	9	N	1					114
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					114

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5115	X	4173	-0-	-942	-0-	4173	2			N	-0-					6
11	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	4302	2			N	-0-					6
12	6324	X	6084	-0-	-240	-0-	6084	2			N	-0-					6
01	6324	X	4081	-0-	-2243	-0-	4080	2	1	9	N	1					7
02	5712	X	3773	-0-	-1939	-0-	3773	2			N	-0-					7
03	6076	X	4570	-0-	-1506	-0-	4570	2			N	-0-					7

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			22
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			22
12	930	X	143	-0-	-787	-0-	142	2	1	9	N	1	1	8			22
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					22
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

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

10	14074	X	10669	-0-	-3405	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	10575	-0-	-3045	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	4564	-0-	-7557	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	3843	-0-	-6821	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	5683	-0-	-4201	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10807	-0-	-136	-0-	10807	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6173	2	10	9	N	9	4	8			5
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	836	2	1	9	N	1					11
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2			N	-0-					11
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					11
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					11
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

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					9
11	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					9
12	1705	N	958	-0-	-747	-0-	956	2	2	9	N	2					11
01	1116	N	12	-0-	-1104	-0-	12	2			N	-0-					11
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

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2017 - PLUGGED 08/11/17

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

10	9455	X	7996	-0-	-1459	-0-	7996	2			N	-0-					8
11	9150	X	7614	-0-	-1536	-0-	7614	2			N	-0-					8
12	9207	X	7120	-0-	-2087	-0-	7120	2			N	-0-					8
01	8556	X	5976	-0-	-2580	-0-	5976	2			N	-0-					8
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

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

10	10106	X	2063	-0-	-8043	-0-	2062	2	1	9	N	1	1	8			20
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

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

10	2356	X	1322	-0-	-1034	-0-	1319	2	3	9	N	3	1	8			2
11	2280	X	2086	-0-	-194	-0-	2086	2			N	-0-					2
12	2356	X	1062	-0-	-1294	-0-	1062	2			N	-0-					2
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1	1	8			2
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

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

10	93496	X	89906	-0-	-3590	-0-	89565	2	341	9	N	310	379	1	2	8	182
11	90480	X	86126	-0-	-4354	-0-	85586	2	540	9	N	491	372	1	1	8	300
12	93496	X	88048	-0-	-5448	-0-	87485	2	563	9	N	512	380	1	1	8	431
01	91977	X	85950	-0-	-6027	-0-	85382	2	568	9	N	516	648	1	2	8	297
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

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
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					70
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					70
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					70
01	5394	X	8	-0-	-5386	-0-	8	2			N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	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
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					49
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6331	2	2	9	N	2	2	8			49
12	6014	X	625	-0-	-5389	-0-	625	2			N	-0-					49
01	6665	X	450	-0-	-6215	-0-	450	2			N	-0-					49
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

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - PLUGGED 10/26/17

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
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					13
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1220	2	4	9	N	4	3	8			14
12	1085	X	876	-0-	-209	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8			14
01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	8			14
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

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	5	8			3
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2150	-0-	-392	-0-	2150	2			N	-0-					10
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					10
12	2480	N	957	-0-	-1523	-0-	957	2			N	-0-					10
01	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			N	-0-					10
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

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
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					3
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	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
10	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	2			N	-0-					12
11	13020	X	11397	-0-	-1623	-0-	11396	2	1	9	N	1	1	8			12
12	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14684	2	1	9	N	1	1	8			12
01	13454	X	1249	-0-	-12205	-0-	1249	2			N	-0-					12
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

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
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					31
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			31
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			31
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					16
11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22668	2	1	9	N	1	1	8			16
12	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	19905	2	4	9	N	4					20
01	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16736	2	2	9	N	2					22
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					7
11	2010	X	1656	-0-	-354	-0-	1656	2			N	-0-					7
12	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	1721	2			N	-0-					7
01	2077	X	104	-0-	-1973	-0-	104	2			N	-0-					7
02	1540	N	217	-0-	-1323	-0-	217	2			N	-0-					7
03	1736	N	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			N	-0-					7

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
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					39
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					39
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					39
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					39
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
10	8804	X	5917	-0-	-2887	-0-	5913	2	4	9	N	4	4	8			13
11	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8			13
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6321	2	4	9	N	4	4	8			13
01	5921	X	3935	-0-	-1986	-0-	3929	2	6	9	N	5	5	8			13
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

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
10	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-					3
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3	3	8			3
12	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					3
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					3
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

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
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	960	N	599	-0-	-361	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	992	N	180	-0-	-812	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					48
11	1950	X	1155	-0-	-795	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8			48
12	2015	X	148	-0-	-1867	-0-	148	2			N	-0-					48
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2706	2	2	9	N	2	2	8			48
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

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
10	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					69
11	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					69
12	10416	X	10020	-0-	-396	-0-	10020	2			N	-0-					69
01	10416	X	9396	-0-	-1020	-0-	9396	2			N	-0-					69
02	9520	X	8656	-0-	-864	-0-	8656	2			N	-0-					69
03	10540	X	10248	-0-	-292	-0-	10248	2			N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	165	-0-	-176	-0-	144	2	21	9	N	19					23
11	360	X	339	-0-	-21	-0-	327	2	12	9	N	11					34
12	372	X	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					34
01	372	X	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					34
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

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
10	7068	X	2687	-0-	-4381	-0-	2687	2			N	-0-					28
11	5370	X	2493	-0-	-2877	-0-	2492	8	1	9	N	1	1	8			28
12	5549	X	3338	-0-	-2211	-0-	3335	2	3	9	N	3	1	8			30
01	5549	X	2681	-0-	-2868	-0-	2650	2	31	9	N	28					58
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

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					8
11	2730	X	2522	-0-	-208	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8			8
12	3038	X	1733	-0-	-1305	-0-	1731	2	2	9	N	2					10
01	3038	X	424	-0-	-2614	-0-	422	2	2	9	N	2	2	8			10
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

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 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
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					49
11	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	3320	2	3	9	N	3					52
12	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			52
01	4216	X	2476	-0-	-1740	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			52
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

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	2411	-0-	-3138	-0-	2411	2			N	-0-					11
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					11
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9036	2	1	9	N	1					12
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5202	2	10	9	N	9					21
02	8820	X	3038	-0-	-5782	-0-	3038	2			N	-0-					21
03	9765	X	2525	-0-	-7240	-0-	2525	2			N	-0-					21

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 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
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					6
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					6
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					6
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					6
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					6
*03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					9
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					10
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51398	X	45746	-0-	-5652	-0-	45746	2			N	-0-					21
11	49740	X	44970	-0-	-4770	-0-	44967	2	3	9	N	3	1	8			23
12	50406	X	46531	-0-	-3875	-0-	46528	2	3	9	N	3					26
01	48918	X	31750	-0-	-17168	-0-	31750	2			N	-0-					26
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

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
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					41
11	1710	X	1040	-0-	-670	-0-	1040	2			N	-0-					41
12	1798	X	703	-0-	-1095	-0-	703	2			N	-0-					41
01	1798	X	531	-0-	-1267	-0-	531	2			N	-0-					41
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

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
10	3038	X	59	-0-	-2979	-0-	13	2	46	9	N	42					42
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	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
10	22909	X	5492	-0-	-17417	-0-	5492	2			N	-0-					33
11	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	22972	2	1	9	N	1	1	8			33
12	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	25802	2	6	9	N	5	2	8			36
01	22630	X	15769	-0-	-6861	-0-	15767	2	2	9	N	2	1	8			37
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

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
10	2077	X	1684	-0-	-393	-0-	1684	2			N	-0-					69
11	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	2			N	-0-					69
12	2170	X	1563	-0-	-607	-0-	1563	2			N	-0-					69
01	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	1545	2			N	-0-					69
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	1375	2			N	-0-					69
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	46531	X	46132	-0-	-399	-0-	46125	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	44331	X	44331	-0-	-0-	-0-	44329	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	44843	X	44843	-0-	-0-	-0-	44840	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	46128	X	45898	-0-	-230	-0-	45867	2	31	9	N	28	3	8			25
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

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			10
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	2	8			10
12	1798	N	524	-0-	-1274	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8			10
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					10
02	1064	N	169	-0-	-895	-0-	169	2			N	-0-					10
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

10	27373	X	21044	-0-	-6329	-0-	21044	2			N	-0-					34
11	22860	X	18749	-0-	-4111	-0-	18749	2			N	-0-					34
12	23622	X	9694	-0-	-13928	-0-	9694	2			N	-0-					34
01	23622	X	28	-0-	-23594	-0-	28	2			N	-0-					34
02	20300	X	12845	-0-	-7455	-0-	12845	2			N	-0-					34
*03	25587	X	25587	-0-	-0-	-0-	25587	2			N	-0-					34

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

10	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12492	2	1	9	N	1	1	8			8
11	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11198	2	2	9	N	2	2	8			8
12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12212	2	1	9	N	1	1	8			8
01	12493	X	12089	-0-	-404	-0-	12088	2	1	9	N	1	1	8			8
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

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

10	1116	N	630	-0-	-486	-0-	628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3524	-0-	724	724	3524	2			N	-0-					-0-
*03	1153	N	429	-0-	-724	-0-	429	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

10	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					20
11	9630	X	9058	-0-	-572	-0-	9055	2	3	9	N	3	3	8			20
12	13237	X	7772	-0-	-5465	-0-	7771	2	1	9	N	1					21
01	13237	X	11161	-0-	-2076	-0-	11161	2			N	-0-					21
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

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

10	1798	X	992	-0-	-806	-0-	992	2			N	-0-					20
11	1740	X	19	-0-	-1721	-0-	10	2	9	9	N	8	7	8			21
12	1798	X	8	-0-	-1790	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			21
01	1550	X	18	-0-	-1532	-0-	18	2			N	-0-					21
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					21
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4030	-0-	-1767	-0-	4030	2			N	-0-					15
11	6060	X	4313	-0-	-1747	-0-	4313	2			N	-0-					15
12	6262	X	4565	-0-	-1697	-0-	4565	2			N	-0-					15
01	6262	X	4769	-0-	-1493	-0-	4769	2			N	-0-					15
02	4256	X	3878	-0-	-378	-0-	3878	2			N	-0-					15
03	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	4422	2			N	-0-					15

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
10	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2239	2	4	9	N	4	4	8			17
11	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			17
12	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					17
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					17
02	1960	N	1937	-0-	-23	-0-	1937	2			N	-0-					17
03	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	1929	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
10	43059	X	41507	-0-	-1552	-0-	40844	2	663	9	N	603	652	1	9	8	337
11	42811	X	42811	-0-	-0-	-0-	42633	2	178	9	N	162	151	1	28	8	320
12	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	41840	2	363	9	N	330	300	1	17	8	333
01	41509	X	34842	-0-	-6667	-0-	34422	2	420	9	N	382	332	1	4	8	379
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

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
10	2015	N	1450	-0-	-565	-0-	1450	2			N	-0-					27
11	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			N	-0-					27
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					27
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					27
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					27
03	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	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
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					15
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					15
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					15
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					15
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					15
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					124
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8545	2	2	9	N	2	1	8			125
12	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10335	2	11	9	N	10	3	8			132
01	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10225	2	3	9	N	3	1	8			134
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5310	-0-	-332	-0-	5309	2	1	9	N	1	1	8			23
11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9641	2	2	9	N	2	2	8			23
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7173	2	3	9	N	3	3	8			23
01	5301	X	3201	-0-	-2100	-0-	3201	2			N	-0-					23
02	5096	X	2764	-0-	-2332	-0-	2764	2			N	-0-					23
03	5642	X	2595	-0-	-3047	-0-	2595	2			N	-0-					23

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
10	5115	X	2196	-0-	-2919	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			16
11	4620	X	3957	-0-	-663	-0-	3956	2	1	9	N	1	1	8			16
12	3968	X	3098	-0-	-870	-0-	3098	2			N	-0-					16
01	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	3816	2	4	9	N	4	4	8			16
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

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
10	2604	N	2051	-0-	-553	-0-	2051	2			N	-0-					13
11	1980	N	1137	-0-	-843	-0-	1137	2			N	-0-					13
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					13
01	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					13
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

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
10	49259	X	47301	-0-	-1958	-0-	47267	2	34	9	N	31	5	8			65
11	47670	X	45741	-0-	-1929	-0-	45646	2	95	9	N	86	1	8			150
12	48980	X	48120	-0-	-860	-0-	47915	2	205	9	N	186	189	1	4	8	143
01	48236	X	43025	-0-	-5211	-0-	42826	2	199	9	N	181	191	1	8	8	125
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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
10	18569	X	17729	-0-	-840	-0-	17531	2	198	9	N	180	188	1	1	8	104
11	17970	X	12874	-0-	-5096	-0-	12766	2	108	9	N	98	1	8			201
12	13795	X	12767	-0-	-1028	-0-	12687	2	80	9	N	73					274
01	17732	X	22	-0-	-17710	-0-	12	2	10	9	N	9	196	1			87
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

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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

10	7874	X	6194	-0-	-1680	-0-	6194	2			N	-0-					25
11	6690	X	5676	-0-	-1014	-0-	5676	2			N	-0-					25
12	6293	X	5091	-0-	-1202	-0-	5091	2			N	-0-					25
01	6293	X	5233	-0-	-1060	-0-	5233	2			N	-0-					25
02	5600	X	4613	-0-	-987	-0-	4613	2			N	-0-					25
03	6200	X	5426	-0-	-774	-0-	5426	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

10	372	N	326	-0-	-46	-0-	319	2	7	9	N	6	6	8			7
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8	8	8			7
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					7
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					10
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

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					16
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					16
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					16
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

10	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	2524	2			N	-0-					25
11	2730	X	2011	-0-	-719	-0-	2011	2			N	-0-					25
12	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	2249	2			N	-0-					25
01	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	2538	2	2	9	N	2	2	8			25
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

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					78
11	810	N	199	-0-	-611	-0-	199	2			N	-0-					78
12	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					78
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					79
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

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

10	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19414	2	224	9	N	204	188	1	1	8			200
11	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	21631	2	241	9	N	219	188	1	4	8			227
12	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	22272	2	219	9	N	199	191	1	2	8			233
01	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21106	2	230	9	N	209	350	1	2	8			90
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					12
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4604	2	21	9	N	19	19	8			12
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			12
01	3813	X	1151	-0-	-2662	-0-	1137	2	14	9	N	13	13	8			12
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

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	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

10	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					87
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1					88
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					88
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					89
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	101	2			N	-0-					89
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					89

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

10	59055	X	17003	-0-	-42052	-0-	16928	2	75	9	N	68	1	8			261
11	57036	X	57036	-0-	-0-	-0-	56674	2	362	9	N	329	368	1	1	8	221
12	62041	X	62041	-0-	-0-	-0-	61680	2	361	9	N	328	190	1	2	8	357
01	59766	X	59766	-0-	-0-	-0-	59471	2	295	9	N	268	382	1			243
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

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					72
11	660	X	399	-0-	-261	-0-	398	2	1	9	N	1					73
12	775	X	311	-0-	-464	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			73
01	837	X	549	-0-	-288	-0-	549	2			N	-0-					73
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

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					14
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					14
01	1271	X	127	-0-	-1144	-0-	127	2			N	-0-					14
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	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

10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1488	1	4234	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	2510	-0-	-1180	-0-	1200	1	1310	3	N	-0-			-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1008	1	2899	3	N	-0-			-0-
01	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	1104	1	2547	3	N	-0-			-0-
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-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	912	1	1400	3	N	-0-			-0-
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	576	1	1062	3	N	-0-			-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	432	1	1328	3	N	-0-			-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	624	1	2663	3	N	-0-			-0-
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-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	3	N	-0-			37
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-			37
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	12	1	70	3	N	-0-			37
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-			37
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

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1100	1	1334	3	N	-0-			-0-
11	2220	X	446	-0-	-1774	-0-	55	1	391	3	N	-0-			-0-
12	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	605	1	1577	3	N	-0-			-0-
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	935	1	1525	3	N	-0-			-0-
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-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	37	1	3383	3	N	-0-			-0-
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	36	1	6571	3	N	-0-			-0-
12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	16	1	1927	3	N	-0-			-0-
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	29	1	1952	3	N	-0-			-0-
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-

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	16	1	5	3	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*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-

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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	3	N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	8	1	864	3	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	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	NO RPT	-0-	-248	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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
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	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14151					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14151					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14151					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14151					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14151					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14151					Y	NO RPT					-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

10	4898 X	808	-0-	-4090	-0-	465	1	343	2	N	-0-					98
11	6660 X	1851	-0-	-4809	-0-	130	1	1721	2	N	-0-					98
12	6882 X	6126	-0-	-756	-0-	446	1	5680	2	N	-0-					98
01	6882 X	5838	-0-	-1044	-0-	452	1	5386	2	N	-0-					98
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

FELIX WATER, LLC 265326

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

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

10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					20
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					20
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					20
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					30
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					30
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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

*04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*12	434 N	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-

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
10	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11948	2	1	9	N	1	1	8			50
11	11790 X	8782	-0-	-3008	-0-	8782	2			N	-0-					50
12	17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	17382	2	12	9	N	11					61
01	18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	18709	2	30	9	N	27					88
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

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

10	248 N	225	-0-	-23	-0-	197	2	28	9	N	25					75
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	145	2	42	9	N	38					113
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	160	2	28	9	N	25					138
01	341 N	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

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221

HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

10	16213 X	11627	-0-	-4586	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
11	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
12	12648 X	7300	-0-	-5348	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
01	12648 X	4994	-0-	-7654	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	11424 X	6570	-0-	-4854	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
*03	17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

10	5177 X	1671	-0-	-3506	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5177 X	3595	-0-	-1582	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	3463	-0-	-1325	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	2063	-0-	-3238	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

10	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3314	-0-	-592	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3476	-0-	-332	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3714	-0-	-502	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					100
11	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11629	2	12	9	N	11					111
12	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					111
01	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	12913	2	2	9	N	2					113
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

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

10	16306 X	5513	-0-	-10793	-0-	5511	2	2	9	N	2					22
11	27429 X	27429	-0-	-0-	-0-	27429	2			N	-0-					22
12	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	22002	2			N	-0-					22
01	21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					22
02	22428 X	22163	-0-	-265	-0-	22163	2			N	-0-					22
03	24831 X	18521	-0-	-6310	-0-	18521	2			N	-0-					22

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1734	-0-	-366	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	1717	-0-	-639	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2054	-0-	-364	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1412	-0-	-212	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

10	31372 X	28312	-0-	-3060	-0-	28312	2			N	-0-					79
11	30360 X	17493	-0-	-12867	-0-	17493	2			N	-0-					79
12	30101 X	20091	-0-	-10010	-0-	20091	2			N	-0-					79
01	29729 X	20331	-0-	-9398	-0-	20331	2			N	-0-					79
02	26096 X	24337	-0-	-1759	-0-	24337	2			N	-0-					79
03	28303 X	26593	-0-	-1710	-0-	26593	2			N	-0-					79

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

10	20863 X	19633	-0-	-1230	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
11	20190 X	18233	-0-	-1957	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
12	20460 X	16386	-0-	-4074	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
01	19871 X	17294	-0-	-2577	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
02	17724 X	15944	-0-	-1780	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
03	19623 X	12977	-0-	-6646	-0-	12977	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

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

10	3776 X	3438	-0-	-338	-0-	3438	3		N	-0-			614
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-			614
12	2914 X	2316	-0-	-598	-0-	2316	3		N	-0-			614
01	2914 X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3		N	-0-			614
02	2632 X	1800	-0-	-832	-0-	1800	3		N	-0-			614
03	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	2192	3		N	-0-			614

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
01	0 N	-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

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

10	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3		N	-0-			62
11	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			62
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3		N	-0-			62
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		N	-0-			62
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-			62
*03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	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
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					36
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					36
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					36
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					36
02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					36
*03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	0	N	-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

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
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					157
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					157
12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					157
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					157
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

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
10	7099	X	298	-0-	-6801	-0-	241	3	57	9	N	52					200
11	2640	X	1151	-0-	-1489	-0-	1151	3			N	-0-					200
12	1674	X	892	-0-	-782	-0-	892	3			N	-0-					200
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					200
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

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
10	3007	X	1113	-0-	-1894	-0-	1113	3			N	-0-					98
11	2910	X	113	-0-	-2797	-0-	113	3			N	-0-					98
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					98
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					98
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					98
03	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	3969	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-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

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
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					362
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					362
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					362
01	31	N	-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

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
10	5890	X	5017	-0-	-873	-0-	5017	3			N	-0-					293
11	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			N	-0-					293
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					293
01	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					293
02	6216	X	2957	-0-	-3259	-0-	2957	3			N	-0-					293
*03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	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
10	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	3			N	-0-					573
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					573
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					573
01	2790	X	1565	-0-	-1225	-0-	1565	3			N	-0-					573
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					573
*03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	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
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					1558
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					1558
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					1558
01	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					1558
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					1558
*03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3			N	-0-					1558

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					703
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5041	3	202	9	N	184					887
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					887
01	6138	X	4236	-0-	-1902	-0-	4236	3			N	-0-					887
02	5544	X	3392	-0-	-2152	-0-	3392	3			N	-0-					887
03	6138	X	3804	-0-	-2334	-0-	3804	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
10	21948	X	16985	-0-	-4963	-0-	16982	3	3	9	N	3					637
11	21120	X	17826	-0-	-3294	-0-	17826	3			N	-0-					637
12	21824	X	16719	-0-	-5105	-0-	16719	3			N	-0-					637
01	21824	X	17166	-0-	-4658	-0-	16967	3	199	9	N	181	181	1			637
02	18956	X	14539	-0-	-4417	-0-	14539	3			N	-0-					637
*03	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	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
10	3100	N	3907	-0-	807	807	3907	3			N	-0-					158
11	3000	N	3345	-0-	345	1152	3345	3			N	-0-					158
12	4627	X	3475	-0-	-1152	-0-	3475	3			N	-0-					158
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					158
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					158
*03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	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
10	9052	X	2914	-0-	-6138	-0-	2914	3			N	-0-					924
11	8760	X	6278	-0-	-2482	-0-	6278	3			N	-0-					924
12	8060	X	4016	-0-	-4044	-0-	4016	3			N	-0-					924
01	5022	X	3120	-0-	-1902	-0-	3120	3			N	-0-					924
02	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	5773	3	2492	9	N	2265	2447	1			742
03	6479	X	4578	-0-	-1901	-0-	4578	3			N	-0-					742

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
10	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					288
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					288
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					288
01	2914 N	356	-0-	-2558	-0-	356	3			N	-0-					288
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					288
03	2511 N	2130	-0-	-381	-0-	2130	3			N	-0-					288

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

10	6076 X	3942	-0-	-2134	-0-	3942	3			N	-0-					197
11	5880 X	5410	-0-	-470	-0-	5410	3			N	-0-					197
12	6076 X	5060	-0-	-1016	-0-	5060	3			N	-0-					197
01	5053 X	4199	-0-	-854	-0-	4199	3			N	-0-					197
02	5040 X	3060	-0-	-1980	-0-	3060	3			N	-0-					197
03	5580 X	5252	-0-	-328	-0-	5252	3			N	-0-					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

10	21328 X	19405	-0-	-1923	-0-	19402	3	3	9	N	3					95
11	20640 X	18238	-0-	-2402	-0-	18238	3			N	-0-					95
12	21328 X	18288	-0-	-3040	-0-	18288	3			N	-0-					95
01	19406 X	17966	-0-	-1440	-0-	17966	3			N	-0-					95
02	17528 X	16306	-0-	-1222	-0-	16306	3			N	-0-					95
03	19406 X	18083	-0-	-1323	-0-	18083	3			N	-0-					95

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

10	5053 X	2190	-0-	-2863	-0-	2190	3			N	-0-					159
11	3780 X	1876	-0-	-1904	-0-	1876	3			N	-0-					159
12	2201 X	1876	-0-	-325	-0-	1876	3			N	-0-					159
01	2263 X	19	-0-	-2244	-0-	19	3			N	-0-					159
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					159
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			N	-0-					400
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					400
12	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	2593	3			N	-0-					400
01	2604	X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	3			N	-0-					400
02	2436	N	1929	-0-	-507	-0-	1929	3			N	-0-					400
03	2604	N	2020	-0-	-584	-0-	2020	3			N	-0-					400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

10	7306	X	4673	-0-	-2633	-0-	4673	3			N	-0-					345
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					345
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					345
01	2139	X	-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

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-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

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	26685					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	26685					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	26685					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	26685					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	26685					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	26685					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					223
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					223
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					223
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					223
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					223
*03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					223

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					47
11	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	3			N	-0-					47
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					47
01	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	713	3			N	-0-					47
02	2212	X	1772	-0-	-440	-0-	1772	3			N	-0-					47
03	2449	X	983	-0-	-1466	-0-	983	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
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-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

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

10	12679	X	9568	-0-	-3111	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
11	12270	X	7562	-0-	-4708	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	11773	-0-	-906	-0-	11773	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	10064	-0-	-104	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	7574	-0-	-4206	-0-	7574	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					33
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					199
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					199
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					199
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					199
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					199
*03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	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
10	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	19978	3			N	-0-					358
11	21120	X	19114	-0-	-2006	-0-	19114	3			N	-0-					358
12	21824	X	14937	-0-	-6887	-0-	14937	3			N	-0-					358
01	20863	X	20465	-0-	-398	-0-	20465	3			N	-0-					358
02	18396	X	17973	-0-	-423	-0-	17973	3			N	-0-					358
03	19964	X	19805	-0-	-159	-0-	19805	3			N	-0-					358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					60
11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			N	-0-					60
12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3			N	-0-					60
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					60
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			N	-0-					60
*03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3			N	-0-					60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
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-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3			N	-0-					31
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			N	-0-					31
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	3			N	-0-					31
01	9362	X	7530	-0-	-1832	-0-	7530	3			N	-0-					31
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

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					67
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	372	N	-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

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1754	3	3	9	N	3					421
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					421
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					421
01	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	3			N	-0-					421
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					421
*03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

10	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	23	1	15900	3	N	-0-			659
11	17723 X	17723	-0-	-0-	-0-	17393	3	330	4	N	-0-			659
12	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	182	1	17073	3	N	-0-			659
01	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	61	1	16390	3	N	-0-			659
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

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

10	87637 X	71209	-0-	-16428	-0-	71209	3			N	-0-			225
11	84810 X	72832	-0-	-11978	-0-	72832	3			N	-0-			225
12	87637 X	77387	-0-	-10250	-0-	77387	3			N	-0-			225
01	84754 X	57995	-0-	-26759	-0-	57995	3			N	-0-			225
02	76552 X	63798	-0-	-12754	-0-	63798	3			N	-0-			225
03	77376 X	44841	-0-	-32535	-0-	44841	3			N	-0-			225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

10	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	3			N	-0-			532
11	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	3			N	-0-			532
12	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3			N	-0-			532
01	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			N	-0-			532
02	28 X	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-			532
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			222
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			222
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	4	N	-0-			222
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			222
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
10	5859 X	4970	-0-	-889	-0-	680	1	4290	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	4914	-0-	-756	-0-	653	1	4261	2	N	-0-			-0-
12	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	686	1	4625	2	N	-0-			-0-
01	5301 X	5076	-0-	-225	-0-	633	1	4443	2	N	-0-			-0-
02	4592 X	4488	-0-	-104	-0-	598	1	3890	2	N	-0-			-0-
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-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

10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
01	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	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

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

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	8308 X	5115	-0-	-3193	-0-	5115	3			Y	-0-			-0-
11	7200 X	4351	-0-	-2849	-0-	4351	3			Y	-0-			-0-
12	6138 X	4050	-0-	-2088	-0-	4050	3			Y	-0-			-0-
01	5518 X	3732	-0-	-1786	-0-	3732	3			Y	-0-			-0-
02	4620 X	2635	-0-	-1985	-0-	2635	3			Y	-0-			-0-
03	5115 X	3412	-0-	-1703	-0-	3412	3			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1550 N	999	-0-	-551	-0-	31	1	839	2	N	117	176	1			285
						129	9									
11	1470 N	185	-0-	-1285	-0-	30	1	22	2	N	121	177	1			229
						133	9									
12	1364 N	289	-0-	-1075	-0-	31	1	116	2	N	129					358
						142	9									
01	992 N	215	-0-	-777	-0-	31	1	82	2	N	93	188	1			263
						102	9									
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

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

10	1736	N	620	-0-	-1116	-0-	620	3			N	-0-					175
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	3	7	9	N	6					181
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1938	3	1	9	N	1					182
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	3	10	9	N	9	163	1			28
02	1400	N	425	-0-	-975	-0-	425	3			N	-0-					28
03	1953	N	107	-0-	-1846	-0-	107	3			N	-0-					28

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

10	8122	X	3848	-0-	-4274	-0-	3828	3	20	9	N	18					272
11	7860	X	7758	-0-	-102	-0-	7745	3	13	9	N	12	211	1			73
12	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7686	3	30	9	N	27					100
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7641	3	18	9	N	16					116
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

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

10	2449	N	625	-0-	-1824	-0-	625	3			N	-0-					34
11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			N	-0-					34
12	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1007	3			N	-0-					34
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					34
02	1708	N	747	-0-	-961	-0-	747	3			N	-0-					34
03	992	N	406	-0-	-586	-0-	406	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
10	1395 N	993	-0-	-402	-0-	993	3		N	-0-			-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1220	-0-	-404	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
03	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3169	-0-	-644	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
*03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	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
10	6293	X	6144	-0-	-149	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5945	-0-	-25	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	6135	-0-	-34	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6100	-0-	-224	-0-	6100	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
10	4526	X	2186	-0-	-2340	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1669	-0-	-1301	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	890	-0-	-877	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1482	-0-	-506	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1743	-0-	-458	-0-	1743	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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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
10	DLQ G-10		523	-0-	523	848	523	3			Y	-0-					24
11	1098	N	250	-0-	-848	-0-	250	3			Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	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
10	DLQ G-10		349	-0-	349	565	349	3			Y	-0-			21
11	732	N	167	-0-	-565	-0-	167	3			Y	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	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

10	7006	X	2330	-0-	-4676	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
11	6750	X	4630	-0-	-2120	-0-	4630	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-			-0-
01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	6241	2			N	-0-			-0-
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-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

10	7533	X	3973	-0-	-3560	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
11	7650	X	6606	-0-	-1044	-0-	6606	2			N	-0-			-0-
12	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-			-0-
01	7905	X	7337	-0-	-568	-0-	7337	2			N	-0-			-0-
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-

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

10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	240746	X	221310	-0-	-19436	-0-	221310	2	N	-0-			-0-
11	232980	X	207984	-0-	-24996	-0-	207984	2	N	-0-			-0-
12	240746	X	194909	-0-	-45837	-0-	194909	2	N	-0-			-0-
01	221309	X	169081	-0-	-52228	-0-	169081	2	N	-0-			-0-
02	199892	X	180383	-0-	-19509	-0-	180383	2	N	-0-			-0-
03	221309	X	194427	-0-	-26882	-0-	194427	2	N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3	Y	-0-	24	1		-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	Y	-0-				-0-
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3	Y	-0-				-0-
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3	Y	-0-				-0-
*02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	3	Y	-0-				-0-
03	589 N	442	-0-	-147	-0-	442	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	1	N	-0-			-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	1	N	-0-			-0-
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	1	N	-0-			-0-
01	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	2543	1	N	-0-			-0-
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	1	N	-0-			-0-
03	2790 N	1120	-0-	-1670	-0-	1120	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	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

10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	1		N	-0-			268
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	1		N	-0-			268
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		N	-0-			268
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	1		N	-0-			268
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1		N	-0-			268
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		N	-0-			268

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

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

10	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2		N	-0-			89
11	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1354	2		N	-0-			89
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2		N	-0-			89
01	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2		N	-0-			89
02	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2		N	-0-			89
03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2		N	-0-			89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2782	2	37 9	N	34			231
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2340	2	62 9	N	56			287
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12 9	N	11			298
01	2759	N	2336	-0-	-423	-0-	2301	2	35 9	N	32			330
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

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

10	806	N	763	-0-	-43	-0-	761	2	2 9	Y	2			103
11	780	N	290	-0-	-490	-0-	290	2		Y	-0-			103
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1 9	Y	1			104
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2 9	Y	2			106
*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

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
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
*03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	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

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

10	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					1
11	14B2 EXT		406	-0-	406	433	405	3	1	9	N	1					2
12	14B2 EXT		210	-0-	210	643	210	3			N	-0-	2	1			-0-
01	803	R	160	-0-	-643	-0-	159	3	1	9	N	1					1
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

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	80	1			26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	17	1			19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	15	1			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
11	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
12	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	37	1	9107	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	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-

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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

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

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

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

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7212	3	13	9	N	12					196
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6952	3	13	9	N	12					208
12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5393	3	8	9	N	7	183	1			32
01	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6204	3	11	9	N	10					42
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

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*04	1020	#	677	-0-	-343	-0-	221	1	333	3	Y	17					42
							104	4	19	9							
*05	1054	#	700	-0-	-354	-0-	189	1	277	3	Y	66					108
							161	4	73	9							
*06	930	#	480	-0-	-450	-0-	112	1	212	3	Y	69	89	1			88
							80	4	76	9							
*07	713	#	102	-0-	-611	-0-	15	1	26	3	Y	41					129
							16	4	45	9							
*08	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	22					151
*09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	28					179
*10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					179
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					179
*12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	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

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

*04	12780		449	-0-	-12331	-0-	151	1	227	3	N	-0-					-0-
							71	4									
*05	13206		472	-0-	-12734	-0-	142	1	209	3	N	-0-					-0-
							121	4									
*06	12780		439	-0-	-12341	-0-	122	1	231	3	N	-0-					-0-
							86	4									
*07	434	#	432	-0-	-2	-0-	114	1	196	3	N	-0-					-0-
							122	4									
*08	403	#	375	-0-	-28	-0-	99	1	194	3	N	-0-					-0-
							82	4									
*09	390	#	120	-0-	-270	-0-	27	1	30	3	N	-0-					-0-
							63	4									
*10	764	R	764	-0-	-0-	-0-	125	1	519	3	N	-0-					-0-
							120	4									
11	450	#	434	-0-	-16	-0-	54	1	300	3	N	-0-					-0-
							80	4									
*12	434	#	335	-0-	-99	-0-	45	1	224	3	N	-0-					-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									

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	837	1	1774	3	N	-0-			55
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	810	1	1268	3	N	-0-			55
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	837	1	1306	3	N	-0-			55
01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	837	1	1993	3	N	-0-			55
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

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

10	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	1209	1	19970	3	N	-0-			-0-
11	21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	1170	1	20539	3	N	-0-			-0-
12	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	1209	1	21020	3	N	-0-			-0-
01	22172 X	22172	-0-	-0-	-0-	1170	1	21002	3	N	-0-			-0-
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-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

10	8060 X	7973	-0-	-87	-0-	7973	3			N	-0-			-0-
11	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-			-0-
12	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-			-0-
01	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3			N	-0-			-0-
02	7616 X	6600	-0-	-1016	-0-	6600	3			N	-0-			-0-
03	8432 X	7850	-0-	-582	-0-	7850	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
10	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	930	1	16863	3	N	-0-			26
11	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	900	1	18572	3	N	-0-			26
12	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	930	1	15984	3	N	-0-			26
01	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	930	1	15021	3	N	-0-			26
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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	403 #	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-			43
11	390 #	140	-0-	-250	-0-	140	2			N	-0-			43
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			43
*01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			43
02	196 #	110	-0-	-86	-0-	110	2			N	-0-			43
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			43

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			10
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			10
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			10
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-			10
02	616 N	594	-0-	-22	-0-	594	2			N	-0-			10
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	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

10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	1			Y	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1			Y	-0-			-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	1			Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-			-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	1			Y	-0-			-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3938	-0-	838	838	3938	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2263	-0-	-837	1	2263	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2812	-0-	12	13	2812	3			Y	-0-					-0-
*03	2298	X	2285	-0-	-13	-0-	2285	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
10	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1648	3	268	9	N	244	1	8			321
11	3000	N	4031	-0-	1031	1031	3951	3	80	9	N	73					394
12	3100	N	2823	-0-	-277	754	2530	3	225	4	N	62	373	1			83
							68	9									
01	3100	N	2820	-0-	-280	474	2754	3	66	9	N	60					143
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

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
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-

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
10	6448 #	2837	-0-	-3611	-0-	2787	3	50	9	Y	45	49	1			26
11	3570	4697	-0-	1127	1127	4523	3	174	9	Y	158	115	1			69
12	3689	5383	-0-	1694	2821	5177	3	206	9	Y	187	176	1			80
01	3689	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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					17

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
03	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

10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	240 #	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	248 #	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-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

10	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	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
10	696	R	696	-0-	-0-	-0-	676	2	20	9	N	18					71
11	660	#	653	-0-	-7	-0-	640	2	13	9	N	12					83
12	682	#	469	-0-	-213	-0-	467	2	2	9	N	2					85
01	682	#	407	-0-	-275	-0-	404	2	3	9	N	3	85	1			3
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

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
10	3007	#	2799	-0-	-208	-0-	2769	3	30	9	Y	27	23	1			4
11	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	2621	3	35	9	Y	32	29	1			7
*12	2821	N	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

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
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					38
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					38
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					39
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	Y	6					45
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					278
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					283
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					288
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					293
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					298
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					303

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
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	Y	2					20
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					20
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					21
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	401	2	12	9	Y	11					32
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

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
10	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1289	3	26	9	Y	24	21	1			4
11	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1269	3	13	9	Y	12	13	1			3
*12	1364 N	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

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP 660029
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			224
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			229
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			232
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168 1	28 6	36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			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

10	48174 X	31401	-0-	-16773	-0-	31401	3	N	-0-			-0-
11	42690 X	29269	-0-	-13421	-0-	29269	3	N	-0-			-0-
12	43152 X	29520	-0-	-13632	-0-	29520	3	N	-0-			-0-
01	37603 X	27260	-0-	-10343	-0-	27260	3	N	-0-			-0-
02	28700 X	24900	-0-	-3800	-0-	24900	3	N	-0-			-0-
03	31403 X	26198	-0-	-5205	-0-	26198	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

10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
11	810 X	608	-0-	-202	-0-	608	2	N	-0-			-0-
12	1085 X	368	-0-	-717	-0-	368	2	N	-0-			-0-
01	1240 X	287	-0-	-953	-0-	287	2	N	-0-			-0-
02	560 N	139	-0-	-421	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03	372 N	60	-0-	-312	-0-	60	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

10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			33
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			33
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	3	N	-0-			33
01	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	3	N	-0-			33
02	392 N	237	-0-	-155	-0-	237	3	N	-0-			33
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	#	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	248	#	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-	150	7			-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	465 #	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	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-

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	15314 #	4292	-0-	-11022	-0-	4170	3	122	9	Y	111	171	1			80
11	14640 #	10324	-0-	-4316	-0-	10059	3	265	9	Y	241	274	1			47
12	9083 #	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					47
01	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					47
02	9632 #	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-					47
03	10664 #	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					47

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1067	3	92	9	N	84	87	1			61
11	13238 R	13238	-0-	-0-	-0-	13017	3	221	9	N	201	223	1			39
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					39
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

10	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1038	3	73	9	Y	66					115
11	631 R	631	-0-	-0-	-0-	613	3	18	9	Y	16	66	1			65
12	1364 #	1075	-0-	-289	-0-	1060	3	15	9	Y	14	41	1			38
01	1364 #	389	-0-	-975	-0-	375	3	14	9	Y	13					51
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

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
10	2542 #	794	-0-	-1748	-0-	794	3		Y	-0-			-0-
11	2460 #	498	-0-	-1962	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
12	1798 #	379	-0-	-1419	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
01	1364 #	1013	-0-	-351	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
02	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		Y	-0-			-0-
*03	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		Y	-0-			-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	1373	2		Y	-0-			470
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-			470
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-			470
01	1302 N	24	-0-	-1278	-0-	24	2		Y	-0-			470
02	1176 N	230	-0-	-946	-0-	230	2		Y	-0-			470
03	1302 N	727	-0-	-575	-0-	727	2		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
10	558	X	414	-0-	-144	-0-	324	2	90	9	N	82					227
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1020	2	80	9	N	73	190	1			110
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	911	2	112	9	N	102					212
01	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

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		-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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

10	DLQ G-10		1083	-0-	1083	11219	1083	2			Y	-0-					41
11	2900	N	1990	-0-	-910	10309	1898	2	92	9	Y	84					125
12	3100	N	1810	-0-	-1290	9019	1806	2	4	9	Y	4					129
*01	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

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

10	DLQ G-10		361	-0-	361	4200	361	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	409	-0-	-2491	1709	409	2			Y	-0-					-0-
12	2314	N	605	-0-	-1709	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

10	DLQ G-10		1203	-0-	1203	15574	1203	2			Y	-0-					263
11	17840	X	2266	-0-	-15574	-0-	2168	2	98	9	Y	89					352
*12	3100	X	1976	-0-	-1124	-0-	1967	2	9	9	Y	8					360
*01	3069	X	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

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

10	DLQ G-10		361	-0-	361	4408	361	2			Y	-0-					17
11	2900	N	700	-0-	-2200	2208	700	2			Y	-0-					17
12	2813	N	605	-0-	-2208	-0-	605	2			Y	-0-					17
*01	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-

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
10	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	319	-0-	319	716	319	3			Y	-0-					-0-
01	1073 N	357	-0-	-716	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 N	182	-0-	-438	-0-	182	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	331	-0-	331	742	331	3			Y	-0-					1
01	1112 N	370	-0-	-742	-0-	370	3			Y	-0-					1
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					1
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	3			Y	-0-					11
11	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	3			Y	-0-					11
12	DLQ G-10	491	-0-	491	1100	491	3			Y	-0-					11
01	1649 N	549	-0-	-1100	-0-	549	3			Y	-0-					11
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					11
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	201	-0-	-264	-0-	201	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	453	-0-	453	453	453	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	365	-0-	365	818	365	3			Y	-0-					1
01	1226 N	408	-0-	-818	-0-	408	3			Y	-0-					1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					1
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	137	-0-	137	307	137	3			Y	-0-					1
01	460 N	153	-0-	-307	-0-	153	3			Y	-0-					1
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					1
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	503	-0-	-644	-0-	503	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	1133	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	913	-0-	913	2046	913	3			Y	-0-					4
01	2400 N	1021	-0-	-1379	667	1021	3			Y	-0-					4
02	1876 N	1209	-0-	-667	-0-	1209	3			Y	-0-					4
*03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10	114	-0-	114	256	114	3			Y	-0-					7
01	384 N	128	-0-	-256	-0-	128	3			Y	-0-					7
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					7
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		Y	-0-			14
11	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	3		Y	-0-			14
12	DLQ G-10	91	-0-	91	204	91	3		Y	-0-			14
01	306 N	102	-0-	-204	-0-	102	3		Y	-0-			14
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			14
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-			-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3		Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

10	3286 X	1620	-0-	-1666	-0-	1620	3		Y	-0-			-0-
11	3180 X	1312	-0-	-1868	-0-	1312	3		Y	-0-			-0-
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3		Y	-0-			-0-
01	2511 X	2361	-0-	-150	-0-	2361	3		Y	-0-			-0-
02	2100 X	1971	-0-	-129	-0-	1971	3		Y	-0-			-0-
03	3224 X	1910	-0-	-1314	-0-	1910	3		Y	-0-			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

10	1953 X	1210	-0-	-743	-0-	1210	3		Y	-0-			-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		Y	-0-			-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		Y	-0-			-0-
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1147	-0-	-477	-0-	1147	3		Y	-0-			-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	10664	X	9702	-0-	-962	-0-	9594	3	108	9	Y	98	194	1			71
11	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11505	3	220	9	Y	200	232	1			39
12	10168	X	8561	-0-	-1607	-0-	8561	3			Y	-0-					39
01	9827	X	9393	-0-	-434	-0-	9393	3			Y	-0-					39
02	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			Y	-0-					39
03	10726	X	10094	-0-	-632	-0-	10094	3			Y	-0-					39

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

10	2914	N	1253	-0-	-1661	-0-	1253	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

10	2170	N	938	-0-	-1232	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1087	-0-	-593	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

10	837	N	132	-0-	-705	-0-	131	3	1	9	Y	1					9
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	864	3	33	9	Y	30	7	1			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10					42
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					42
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	3	10	9	Y	9					51

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4238	-0-	1238	1238	4238	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

10	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
01	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-

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
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	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-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	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-

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
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 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
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

10	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	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-

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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	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-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

10	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	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-

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
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

10	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

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

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

10	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	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-

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
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	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-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	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-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

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

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

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

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	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-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	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-

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
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	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-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-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
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	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

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

MCCABE "C" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					1
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					1
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					1
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					1
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					1
*03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	337					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

10	465 N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	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

10	651 N	9	-0-	-642	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	600 N	7	-0-	-593	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	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

10	88 N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

10	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

10	88 N	-0-	-0-	-88	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

10	88 N	-0-	-0-	-88	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

10	177 N	1	-0-	-176	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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
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-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					62
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					62
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					62
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					62
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					62
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
01	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2	N	-0-			-0-
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 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
10	1124	N	342	-0-	-782	-0-	296	2	46	9	Y	42	66	1			70
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	212	2	37	9	Y	34	66	1			38
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	240	2	34	9	Y	31					69
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	247	2	35	9	Y	32	64	1			37
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

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

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-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	51	1	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			25

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
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-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

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

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

10	T. A.		40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		125	-0-	125	165	125	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		125	-0-	125	290	125	3			N	-0-					-0-
01	415	X	125	-0-	-290	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	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-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	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-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

10	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

10	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	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-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	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-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	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-

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
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01	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-

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

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	2172 R	350	-0-	-1822	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
11	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		Y	-0-			-0-
12	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		Y	-0-			-0-
01	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	3		Y	-0-			-0-
02	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		Y	-0-			-0-
*03	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10     1327 N      1327     -0-        -0-  B        -0-        1310  2       17  9    N        15                              133
 11     2765 N      2765     -0-        -0-  B        -0-        2747  2       18  9    N        16                              149
 12     2867 N      2867     -0-        -0-  B        -0-        2849  2       18  9    N        16                              165
*01     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   NO RPT      -0-       -2852 B        -0-                                N    NO RPT                               84

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    STATE-WALTON 'E'                  WELL #:   38H   RRCID -> 183074  COMPL. DATE 11/22/2006  TOTAL DEPTH  4751 PERF. 4682 -  6385
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT       1465      -0-        1465 B        1465       1465  2                 N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     1465
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        1465                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.         216378
    LOVETT-SINCLAIR "A"               WELL #:    3    RRCID -> 110889  COMPL. DATE 10/10/1980  TOTAL DEPTH  5500 PERF. 4754 -  4808
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        5 N      -0-      -0-          -5 B        -302                               Y       -0-                                -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -302                               Y       -0-                                -0-
 12        1 N      -0-      -0-          -1 B        -302                               Y       -0-                                -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -302                               Y       -0-                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LOVETT, H. E.                     WELL #:   10    RRCID -> 257115  COMPL. DATE 11/24/2009  TOTAL DEPTH  5608 PERF. 4699 -  5258
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      223 N      -0-      -0-        -223 B        -0-                                N       -0-                                73
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N        6       52  1                  27
 12        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                27
 01        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                27
 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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    STATE-WALTON                      WELL #:    3 C  RRCID -> 279776  COMPL. DATE 07/29/1962  TOTAL DEPTH  5400 PERF. 5186 -  5246
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10       31 N      -0-      -0-         -31 B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12       31 N      -0-      -0-         -31 B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 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-
```

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	1615	N	1291	-0-	-324 B	-0-	1272	2	19	9	N	17	20	0			3
11	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2801	2	40	9	N	36	33	1			6
12	1550	N	842	-0-	-708 B	-0-	842	2			N	-0-	6	1			-0-
01	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	21	1	689	2	N	16	14	1			2
							18	9									
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									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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
10	2728 #	2226	-0-	-502	-0-	1058	3	1120	4	N	44					180
						48	9									
11	2430 #	1412	-0-	-1018	-0-	1389	3	23	9	N	21	169	1			32
12	2511 #	2025	-0-	-486	-0-	1985	3	40	9	N	36					68
01	2325 #	1953	-0-	-372	-0-	1911	3	42	9	N	38					106
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

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2480 #	2253	-0-	-227	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
11	5377 R	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
12	4677 R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
01	4570 R	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
02	4342 R	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
*03	3884 R	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					56
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					56
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					56
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					56
02	140 #	6	-0-	-134	-0-	6	3			Y	-0-					56
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

10	806 #	653	-0-	-153	-0-	653	3			Y	-0-					63
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					63
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					63
01	775 #	1	-0-	-774	-0-	1	3			Y	-0-					63
02	700 #	2	-0-	-698	-0-	2	3			Y	-0-					63
03	651 #	221	-0-	-430	-0-	221	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5660 R	2229	-0-	-3431	-0-	2229	3		Y	-0-			-0-
11	3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3		Y	-0-			-0-
12	3864 R	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3		Y	-0-			-0-
01	5115 #	3429	-0-	-1686	-0-	3429	3		Y	-0-			-0-
02	4620 #	3591	-0-	-1029	-0-	3591	3		Y	-0-			-0-
03	4061 #	3837	-0-	-224	-0-	3837	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

10	925 R	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2		Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	5456	8590	-0-	3134	B	3134	8590	2		Y	-0-		-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

10	14B2 EXT	863	-0-	863	B	76076	863	2		N	-0-		-0-
11	5104	-0-	-0-	-5104	B	70972				N	-0-		-0-
12	5456	9913	-0-	4457	B	75429	9913	2		N	-0-		-0-
01	5456	9958	-0-	4502	B	79931	9958	2		N	-0-		-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

10	5456	25702	-0-	20246	B	122039	25702	2		N	-0-		-0-
11	5280	23597	-0-	18317	B	140356	23597	2		N	-0-		-0-
12	5456	25193	-0-	19737	B	160093	25193	2		N	-0-		-0-
01	5456	24232	-0-	18776	B	178869	24232	2		N	-0-		-0-
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-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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

10	5456	20880	-0-	15424	B	33060	20880	2		N	-0-		-0-
11	5280	19646	-0-	14366	B	47426	19646	2		N	-0-		-0-
12	5456	19435	-0-	13979	B	61405	19435	2		N	-0-		-0-
01	5456	18818	-0-	13362	B	74767	18818	2		N	-0-		-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456	8836	-0-	3380 B	7351	8836	2		N	-0-			-0-
11	5280	8313	-0-	3033 B	10384	8313	2		N	-0-			-0-
12	5456	8234	-0-	2778 B	13162	8234	2		N	-0-			-0-
01	5456	8410	-0-	2954 B	16116	8410	2		N	-0-			-0-
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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

10	5456	9754	-0-	4298 B	95866	9754	3		Y	-0-			-0-
11	5280	15986	-0-	10706 B	106572	15986	3		Y	-0-			-0-
12	5456	14456	-0-	9000 B	115572	14456	3		Y	-0-			-0-
01	5456	12451	-0-	6995 B	122567	12451	3		Y	-0-			-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

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

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

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

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456	361	-0-	-5095 B	68937	361	3		N	-0-			-0-
11	5280	642	-0-	-4638 B	64299	642	3		N	-0-			-0-
12	5456	517	-0-	-4939 B	59360	517	3		N	-0-			-0-
01	5456	616	-0-	-4840 B	54520	616	3		N	-0-			-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

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

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

10	14B2 EXT	1	-0-	1 B	303	1	3		N	-0-			-0-
11	311 R	8	-0-	-303 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155				N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-310				N	-0-			-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

10	620 #	409	-0-	-211 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	642 R	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
12	603 R	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
01	589 #	554	-0-	-35 B	-35	554	3		N	-0-			-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

10	5456	1576	-0-	-3880 B	991	1576	3		N	-0-			-0-
11	3562 R	2571	-0-	-991 B	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
12	2292 R	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
01	2201 #	1988	-0-	-213 B	-213	1988	3		N	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456	9078	-0-	3622 B	93547	9078	3		N	-0-			-0-
11	5280	14764	-0-	9484 B	103031	14764	3		N	-0-			-0-
12	5456	13440	-0-	7984 B	111015	13440	3		N	-0-			-0-
01	5456	11500	-0-	6044 B	117059	11500	3		N	-0-			-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

10	5456	6990	-0-	1534 B	62228	6990	3		N	-0-			-0-
11	5280	11487	-0-	6207 B	68435	11487	3		N	-0-			-0-
12	5456	10349	-0-	4893 B	73328	10349	3		N	-0-			-0-
01	5456	8361	-0-	2905 B	76233	8361	3		N	-0-			-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

10	5456	5272	-0-	-184 B	1626	5272	3		N	-0-			-0-
11	5280	8665	-0-	3385 B	5011	8665	3		N	-0-			-0-
12	5456	7783	-0-	2327 B	7338	7783	3		N	-0-			-0-
01	5456	6306	-0-	850 B	8188	6306	3		N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

10	14B2 EXT	1091	-0-	1091 B	5053	1091	3		Y	-0-			-0-
11	5104	2076	-0-	-3028 B	2025	2076	3		Y	-0-			-0-
12	4274 R	2249	-0-	-2025 B	-0-	2249	3		Y	-0-			-0-
01	2139 #	1052	-0-	-1087 B	-1087	1052	3		Y	-0-			-0-
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-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

10	14B2 EXT	2650	-0-	2650 B	11712	2650	3		Y	-0-			-0-
11	5104	5617	-0-	513 B	12225	5617	3		Y	-0-			-0-
12	5456	5702	-0-	246 B	12471	5702	3		Y	-0-			-0-
01	5456	5610	-0-	154 B	12625	5610	3		Y	-0-			-0-
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-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

10	5280	2684	-0-	-2596 B	5843	2684	3		Y	-0-			-0-
11	5280	6156	-0-	876 B	6719	6156	3		Y	-0-			-0-
12	5456	4841	-0-	-615 B	6104	4841	3		Y	-0-			-0-
01	5456	4087	-0-	-1369 B	4735	4087	3		Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4752	1135	-0-	-3617 B	12608	1060	3	75	4	Y	-0-			-0-
11	5280	5243	-0-	-37 B	12571	5243	3			Y	-0-			-0-
12	5456	5601	-0-	145 B	12716	5601	3			Y	-0-			-0-
01	5456	3526	-0-	-1930 B	10786	3526	3			Y	-0-			-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928 B	5858					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5858														
*03	5456	267	-0-	-5189 B	669	267	3			Y	-0-			-0-

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
10	5280	1719	-0-	-3561 B	536	1719	3			Y	-0-			-0-
11	2010 #	1434	-0-	-576 B	-0-	1434	3			Y	-0-			-0-
12	2077 #	878	-0-	-1199 B	-1199	878	3			Y	-0-			-0-
01	2077 #	965	-0-	-1112 B	-2311	965	3			Y	-0-			-0-
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-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 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
10	5280	2458	-0-	-2822 B	21508	2458	3			Y	-0-			-0-
11	5280	9391	-0-	4111 B	25619	9391	3			Y	-0-			-0-
12	5456	8691	-0-	3235 B	28854	8691	3			Y	-0-			-0-
01	5456	5895	-0-	439 B	29293	5895	3			Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456	2085	-0-	-3371 B	8883	2085	3			Y	-0-			-0-
11	5280	3584	-0-	-1696 B	7187	3584	3			Y	-0-			-0-
12	5456	3411	-0-	-2045 B	5142	3411	3			Y	-0-			-0-
01	5456	2338	-0-	-3118 B	2024	2338	3			Y	-0-			-0-
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-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	3742	-0-	-1714 B	4856	1492	3	2250	4	Y	-0-			-0-
11	5280	3433	-0-	-1847 B	3009	3433	3			Y	-0-			-0-
12	5456	2609	-0-	-2847 B	162	2609	3			Y	-0-			-0-
01	4247 #	2771	-0-	-1476 B	-1314	2771	3			Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038 #	1863	-0-	-1175 B	-0-	1863	3		Y	-0-			-0-
11	1061 R	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3		Y	-0-			-0-
12	2636 R	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3		Y	-0-			-0-
01	2821 #	-0-	-0-	-2821 B	-2821				Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

10	3655 R	1704	-0-	-1951 B	-0-	1704	3		Y	-0-			-0-
11	3170 R	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	3		Y	-0-			-0-
12	3134 R	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	3		Y	-0-			-0-
01	2759 #	2169	-0-	-590 B	-590	2169	3		Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

10	5549	4071	-0-	-1478 B	11832	4071	3		Y	-0-			-0-
11	5370	9967	-0-	4597 B	16429	9967	3		Y	-0-			-0-
12	5549	9608	-0-	4059 B	20488	9608	3		Y	-0-			-0-
01	5549	6557	-0-	1008 B	21496	6557	3		Y	-0-			-0-
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-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

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

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

10	5456	5710	-0-	254 B	17109	5710	3		Y	-0-			-0-
11	5280	8512	-0-	3232 B	20341	8512	3		Y	-0-			-0-
12	5456	8231	-0-	2775 B	23116	8231	3		Y	-0-			-0-
01	5456	5989	-0-	533 B	23649	5989	3		Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

10	2976 #	840	-0-	-2136 B	-0-	840	3		Y	-0-			-0-
11	2400 #	1692	-0-	-708 B	-0-	1692	3		Y	-0-			-0-
12	2480 #	1655	-0-	-825 B	-825	1655	3		Y	-0-			-0-
01	2480 #	1051	-0-	-1429 B	-2254	1051	3		Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 #	815	-0-	-332	B	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
11	566 R	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
12	1299 R	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3		Y	-0-			-0-
01	5456	6430	-0-	974	B	974	6430	3		Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

10	T. A.	123	-0-	123	B	123	116	3	7 4	Y	-0-			-0-
11	3168	4084	-0-	916	B	1039	4084	3		Y	-0-			-0-
12	5456	5116	-0-	-340	B	699	5116	3		Y	-0-			-0-
01	4371 R	3672	-0-	-699	B	-0-	3672	3		Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

10	1125 R	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3		Y	-0-			-0-
11	2338 R	2338	-0-	-0-	B	-0-	2338	3		Y	-0-			-0-
12	2203 R	2203	-0-	-0-	B	-0-	2203	3		Y	-0-			-0-
01	1333 #	563	-0-	-770	B	-770	563	3		Y	-0-			-0-
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-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

10	2449 #	762	-0-	-1687	B	-0-	762	3		Y	-0-			-0-
11	1643 R	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3		Y	-0-			-0-
12	2976 #	2136	-0-	-840	B	-840	2136	3		Y	-0-			-0-
01	2976 #	3066	-0-	90	B	-750	3066	3		Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4905 R	4905	-0-	-0- B	-0-	4613	3	292	4	Y	-0-					-0-
11	5280	9863	-0-	4583 B	4583	9863	3			Y	-0-					-0-
12	5456	11822	-0-	6366 B	10949	11822	3			Y	-0-					-0-
01	5456	4004	-0-	-1452 B	9497	4004	3			Y	-0-					-0-
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-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

10	14B2 EXT	102	-0-	102 B	112	6	3	96	4	Y	-0-					-0-
11	155 R	43	-0-	-112 B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	241 R	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	317 R	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
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-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

10	4752	1794	-0-	-2958 B	6822	1675	3	119	4	Y	-0-					-0-
11	5280	3340	-0-	-1940 B	4882	3340	3			Y	-0-					-0-
12	5456	4301	-0-	-1155 B	3727	4301	3			Y	-0-					-0-
01	5456	3015	-0-	-2441 B	1286	3015	3			Y	-0-					-0-
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-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

10	14B2 EXT	1803	-0-	1803 B	15347	1683	3	120	4	Y	-0-					-0-
11	5104	7398	-0-	2294 B	17641	7398	3			Y	-0-					-0-
12	5456	8122	-0-	2666 B	20307	8122	3			Y	-0-					-0-
01	5456	5456	-0-	-0- B	20307	5456	3			Y	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

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

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	165	-0-	165 B	380	154	3	11	4	Y	-0-					-0-
11	796 R	416	-0-	-380 B	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
12	390 R	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
01	254 R	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	1034	-0-	1034 B	2848	202	3	14	4	Y	744					1091
						818	9									
11	3355 R	507	-0-	-2848 B	-0-	162	3	345	9	Y	314					1405
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9	507	1	10	7	897
01	620 #	-0-	-0-	-620 B	-620					Y	-0-					897
02	840 #	-0-	-0-	-840 B	-1460					Y	608	334	1			1171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1460																
03	930 #	-0-	-0-	-930 B	-2390					Y	-0-					1171

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	175	-0-	175 B	4311	175	3			N	-0-					-0-
11	0	574	-0-	574 B	4885	574	3			N	-0-					-0-
12	5104	698	-0-	-4406 B	479	698	3			N	-0-					-0-
01	1297 R	818	-0-	-479 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

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

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	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
10	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	392	N	35	-0-	-357	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	8680	X	4637	-0-	-4043	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
12	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7641	-0-	-283	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	7225	-0-	-1548	-0-	7225	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

10	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
*03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

10	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	184	-0-	-1316	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4712	X	2726	-0-	-1986	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4230	-0-	-250	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
*03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	3	N	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
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-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	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-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	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

10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3088	-0-	-12	13	3088	3			Y	-0-					-0-
02	2447	N	2434	-0-	-13	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
*03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	3	5	4	Y	37	40	1			7
						41	9									
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	3	33	9	Y	30	26	1			11
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	Y	26	29	1			8
						29	9									
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	6	3	Y	9	16	1			1
						10	9									
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

10	5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	2304	2	3029	4	Y	-0-					-0-
11	4085 R	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
*12	4402 #	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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	506	1	4035	2	N	-0-					-0-
11	3930 X	3914	-0-	-16	-0-	506	1	3408	2	N	-0-					-0-
12	4061 X	974	-0-	-3087	-0-	506	1	468	2	N	-0-					-0-
01	4526 X	1498	-0-	-3028	-0-	560	1	938	2	N	-0-					-0-
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-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	506	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	506	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	1829 X	1023	-0-	-806	-0-	506	1	517	2	N	-0-					-0-
01	1829 X	1737	-0-	-92	-0-	560	1	1177	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	558 #	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					127
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-					-0-
03	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

*04	T. A.	229	-0-	229	446	141	3	88	4	N	-0-					83
*05	T. A.	2383	-0-	2383	2829	8	1	183	3	N	-0-					83
						2192	4									
*06	T. A.	4052	-0-	4052	6881	16	1	3513	3	N	-0-					83
						523	4									
*07	19140	12521	-0-	-6619	262	64	1	12387	3	N	-0-					83
						70	4									
*08	19312 R	19050	-0-	-262	-0-	62	1	18764	3	N	-0-					83
						224	4									
*09	3510 #	800	-0-	-2710	-0-	5	1	126	3	N	-0-					83
						669	4									
*10	12400 #	11388	-0-	-1012	-0-	61	1	5945	3	N	-0-					83
						5382	4									
*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									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3035 N	2287	-0-	-748	-0-	1759	3	528	9	N	480	519	1			122
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1638	3	508	9	N	462	340	1			244
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1645	3	512	9	N	465	511	1			198
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1433	3	498	9	N	453	501	1			150
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

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

10	874 R	874	-0-	-0-	-0-	813	2	61	9	Y	55	124	1			47
11	330 #	274	-0-	-56	-0-	199	2	75	9	Y	68					115
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	41					156
01	868 #	24	-0-	-844	-0-	23	2	1	9	Y	1					157
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					Y	31	128	1			60
03	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	30					90

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

10	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	930 #	302	-0-	-628	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	1116 #	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
02	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1116 #	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

10	895 R	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	Y	3					196
11	750 #	252	-0-	-498	-0-	238	2	14	9	Y	13	179	1			30
12	799 R	799	-0-	-0-	-0-	784	2	15	9	Y	14					44
01	899 #	826	-0-	-73	-0-	812	2	14	9	Y	13					57
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

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

10	3527 R	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
11	2100 #	948	-0-	-1152	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945 #	160	-0-	-2785	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	3192 #	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	421	2	20	9	Y	18	41	1			16
11	330 #	144	-0-	-186	-0-	120	2	24	9	Y	22					38
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	14					52
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					53
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					Y	10	43	1			20
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	10					30

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
03	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

10	558 #	509	-0-	-49	-0-	468	2	41	9	Y	37	91	1			30
11	690 #	233	-0-	-457	-0-	201	2	32	9	Y	29					59
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	29					88
01	713 #	62	-0-	-651	-0-	25	2	37	9	Y	34	91	1			31
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					Y	28					59
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	28					87

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

10	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1316	2	40	9	Y	36	90	1			30
11	750 #	384	-0-	-366	-0-	352	2	32	9	Y	29					59
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	29					88
01	775 #	92	-0-	-683	-0-	55	2	37	9	Y	34	91	1			31
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-					Y	28					59
03	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	28					87

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	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

10	11718 X	11571	-0-	-147	-0-	11564	2	7	9	N	6					144
11	11340 X	11255	-0-	-85	-0-	11237	2	18	9	N	16					160
12	11718 X	11160	-0-	-558	-0-	11136	2	24	9	N	22					182
01	11718 X	10292	-0-	-1426	-0-	10280	2	12	9	N	11					193
02	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					193
*03	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					193

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

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

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	7688 X	6570	-0-	-1118	-0-	6570	2		N	-0-			-0-
11	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2		N	-0-			-0-
12	7688 X	6350	-0-	-1338	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
01	7688 X	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-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

10	11501 X	9436	-0-	-2065	-0-	9436	2		N	-0-			-0-
11	10800 X	8942	-0-	-1858	-0-	8942	2		N	-0-			-0-
12	10912 X	8245	-0-	-2667	-0-	8245	2		N	-0-			-0-
01	10478 X	7596	-0-	-2882	-0-	7596	2		N	-0-			-0-
02	8988 X	7635	-0-	-1353	-0-	7635	2		N	-0-			-0-
03	9424 X	9320	-0-	-104	-0-	9320	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

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

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

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

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

10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3137	-0-	-279	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3569	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

10	5332	X	4063	-0-	-1269	-0-	4063	2			N	-0-					30
11	5160	X	3962	-0-	-1198	-0-	3962	2			N	-0-					30
12	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	3877	2			N	-0-					30
01	4960	X	3444	-0-	-1516	-0-	3444	2			N	-0-					30
02	4480	X	3016	-0-	-1464	-0-	3016	2			N	-0-					30
03	4092	X	3484	-0-	-608	-0-	3484	2			N	-0-					30

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

10	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					37
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					37
12	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					37
01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					37
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					37
03	8370	X	7874	-0-	-496	-0-	7874	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

10	4588	X	4329	-0-	-259	-0-	4329	2			N	-0-					237
11	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	4373	2			N	-0-					237
12	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	2			N	-0-					237
01	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	3553	2			N	-0-					237
*02	4088	X	3131	-0-	-957	-0-	3131	2			N	-0-					237
03	4526	X	3358	-0-	-1168	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

10	8246	X	2144	-0-	-6102	-0-	2144	2			N	-0-					59
11	4830	X	2429	-0-	-2401	-0-	2429	2			N	-0-					59
12	4495	X	1067	-0-	-3428	-0-	1067	2			N	-0-					59
01	4495	X	1842	-0-	-2653	-0-	1842	2			N	-0-					59
02	2464	X	1576	-0-	-888	-0-	1576	2			N	-0-					59
03	2511	X	1769	-0-	-742	-0-	1769	2			N	-0-					59

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70123	X	70123	-0-	-0-	-0-	70032	2	91	9	N	83					225
11	66720	X	62634	-0-	-4086	-0-	62542	2	92	9	N	84	178	1			131
12	71920	X	60950	-0-	-10970	-0-	60853	2	97	9	N	88					219
01	71920	X	61232	-0-	-10688	-0-	61130	2	102	9	N	93	179	1			133
02	64960	X	56537	-0-	-8423	-0-	56451	2	86	9	N	78					211
03	70122	X	50708	-0-	-19414	-0-	50636	2	72	9	N	65	179	1			97

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
10	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17316	2	25	9	N	23					95
11	17460	X	15929	-0-	-1531	-0-	15884	2	45	9	N	41					136
12	18042	X	16525	-0-	-1517	-0-	16485	2	40	9	N	36					172
01	18042	X	16592	-0-	-1450	-0-	16549	2	43	9	N	39					211
02	16128	X	14484	-0-	-1644	-0-	14415	2	69	9	N	63	182	1			92
03	17329	X	13241	-0-	-4088	-0-	13205	2	36	9	N	33					125

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	8726	-0-	-171	-0-	8726	3			N	-0-					30
11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	3			N	-0-					30
12	8649	X	8628	-0-	-21	-0-	8628	3			N	-0-					30
01	8711	X	8535	-0-	-176	-0-	8535	3			N	-0-					30
02	7952	X	7645	-0-	-307	-0-	7645	3			N	-0-					30
03	8804	X	8713	-0-	-91	-0-	8713	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					95
11	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2			N	-0-					95
12	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	2994	2			N	-0-					95
01	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	2593	2	19	9	N	17					112
02	2800	X	2446	-0-	-354	-0-	2443	2	3	9	N	3					115
03	3069	X	2487	-0-	-582	-0-	2487	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	837	1	26003	3	N	-0-					78
11	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	810	1	24797	3	N	1	1	8			78
							1	9									
12	25211	X	25211	-0-	-0-	-0-	837	1	24373	3	N	1	1	8			78
							1	9									
01	26846	X	18403	-0-	-8443	-0-	648	1	17754	3	N	1	1	8			78
							1	9									
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									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					23
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					23
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					23
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					23
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					23
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					23

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	38409	X	36258	-0-	-2151	-0-	35749	2	509	9	N	463	463	8			121
11	37170	X	36328	-0-	-842	-0-	36326	2	2	9	N	2	2	8			121
12	38409	X	37843	-0-	-566	-0-	37834	2	9	9	N	8	8	8			121
01	38409	X	37285	-0-	-1124	-0-	37285	2			N	-0-					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			-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

10	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-					24
11	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	2			N	-0-					24
12	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4219	2			N	-0-					24
01	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4180	2			N	-0-					24
*02	3892	X	3794	-0-	-98	-0-	3794	2			N	-0-					24
03	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	4193	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

10	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					154
11	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	19371	2			N	-0-					154
12	24879	X	24879	-0-	-0-	-0-	24879	2			N	-0-					154
01	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					154
02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					154
*03	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					154

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	961	1	12399	2	N	-0-					167
11	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	930	1	9334	2	N	-0-					167
12	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	961	1	10111	2	N	-0-					167
01	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	961	1	13394	2	N	-0-					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-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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

10	PRTL PLG	25317	-0-	25317	162422	961	1	24356	2	N	-0-					73
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-					5

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	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

10	6975 X	6956	-0-	-19	-0-	6956	2			N	-0-					130
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					130
12	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					130
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					130
*02	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					130
*03	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	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

10	9734 #	8207	-0-	-1527	-0-	8207	3			N	-0-					34
*11	9420 #	5132	-0-	-4288	-0-	5132	3			N	-0-					34
12	9734 #	4104	-0-	-5630	-0-	4104	3			N	-0-					34
01	9052 #	2265	-0-	-6787	-0-	2265	3			N	-0-					34
02	7896 #	60	-0-	-7836	-0-	60	3			N	-0-					34
*03	13869	12654	-0-	-1215	-0-	12654	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
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	47	3	28	9	Y	25	25	0			1
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	59	3	29	9	Y	26	26	0			1
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	59	3	26	9	Y	24	24	0			1
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	60	3	25	9	Y	23	23	0			1
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

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
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	671	3	7	9	N	6					129
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	639	3	6	9	N	5					134
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	655	3	3	9	N	3					137
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	641	3	7	9	N	6					143
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	581	3	12	9	N	11					154
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					154

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	310	1	4095	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*11	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	300	1	3111	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	310	1	3115	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	310	1	2645	3	Y	4	3	0			2
							159	4	4	9							
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									

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

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

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	133	-0-	133	211	133	2		Y	-0-			-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		Y	-0-			117
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

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	17236	17913	-0-	677	800	17913	2		N	-0-			-0-
11	19240	17560	-0-	-1680	-0-	17560	2		N	-0-			-0-
12	17236	14355	-0-	-2881	-0-	14355	2		N	-0-			-0-
01	17236	13227	-0-	-4009	-0-	13227	2		N	-0-			-0-
02	15568	7743	-0-	-7825	-0-	7743	2		N	-0-			-0-
*03	32440	24838	-0-	-7602	-0-	24838	2		N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	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
10	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-	205	7			100
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

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
10	8711 X	5157	-0-	-3554	-0-	5081	3	76	9	N	69	287	7			183
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

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
10	1426 X	551	-0-	-875	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	744 N	549	-0-	-195	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3390	-0-	290	290	3390	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	4281	-0-	1481	1771	4281	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	5168	-0-	2068	3839	5168	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
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1535	3	202	9	N	184	173	1			11
01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3858	3	166	9	N	151					162
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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
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

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
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

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
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

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

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

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

10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	74	77	1			4
						81	9									
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	58	57	1			5
						64	9									
12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	61	60	1			6
						67	9									
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	54	55	1			5
						59	9									
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									

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13783	41090	-0-	27307 B	-11658	41090	2			N	-0-					-0-
11	14859	34513	-0-	19654 B	7996	34513	2			N	-0-					-0-
12	28227	29304	-0-	1077 B	9073	29304	2			N	-0-					-0-
01	40052	14897	-0-	-25155 B	-16082	14897	2			N	-0-					-0-
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-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

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

*09	1950 N	1920	-0-	-30	-0-	1874	2	46	9	Y	42	42	0			1
*10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	2	35	9	Y	32	32	0			1
*11	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1848	2	36	9	Y	33	33	0			1
*12	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	1767	2	40	9	Y	36	35	0			2
*01	1953 N	12	-0-	-1941	-0-	10	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
*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

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

10	1859 R	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					175
11	540 #	301	-0-	-239	-0-	301	2			N	-0-					175
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					175
01	558 #	81	-0-	-477	-0-	81	2			N	-0-					175
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	7					182
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					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

10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
11	1410 N	917	-0-	-493	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
12	1612 N	1099	-0-	-513	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
03	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	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

10	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
11	3000 N	5909	-0-	2909	2909	5909	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3324	-0-	224	3133	3324	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	2406	-0-	-694	2439	2406	3			Y	-0-					-0-
02	5449 X	3010	-0-	-2439	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
03	2325 X	2134	-0-	-191	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	660	3	13	9	Y	12	11	0			1
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	642	3	20	9	Y	18	16	0			3
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	626	3	22	9	Y	20	21	0			2
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	670	3	17	9	Y	15	14	0			3
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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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

10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					226
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					226
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					226
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					226
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					226
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					187
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					187
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					187
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					187
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					187
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

10	6851	X	4274	-0-	-2577	-0-	90	1	4184	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	5321	-0-	-319	-0-	90	1	5231	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	3427	-0-	-2401	-0-	90	1	3337	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5099	-0-	-326	-0-	90	1	5009	3	N	-0-					-0-
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-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	2759 X	1671	-0-	-1088	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			-0-
12	1333 X	312	-0-	-1021	-0-	312	2		N	-0-			-0-
01	2170 X	454	-0-	-1716	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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

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

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4758 R	4754	-0-	-4	-0-	4709	3	45	9	N	41					99
11	4650 #	4328	-0-	-322	-0-	4284	3	44	9	N	40					139
12	4898	4568	-0-	-330	-0-	4524	3	44	9	N	40					179
01	4898	3895	-0-	-1003	-0-	3830	3	65	9	N	59	173	1			65
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 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
10	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	360 N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	680	-0-	-126	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	840 X	91	-0-	-749	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868 X	-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-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					120
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					120
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					120
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					120
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					120
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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

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-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		50
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		50
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		50
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		50
*02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-		50
*03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		50

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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

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

10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-		14
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		14
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-		14
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		14
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2		N	-0-		14
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		14

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	20739 X	20519	-0-	-220	-0-	20519	3			N	-0-					195
11	19620 X	18871	-0-	-749	-0-	18867	3	4	9	N	4	4	8			195
12	20336 X	16159	-0-	-4177	-0-	16158	3	1	9	N	1	1	8			195
01	20522 X	16324	-0-	-4198	-0-	16323	3	1	9	N	1	1	8			195
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

10	1209	N	662	-0-	-547	-0-	662	2			Y	-0-					50
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					50
12	1333	N	19	-0-	-1314	-0-	19	3			Y	-0-	47	1			3
01	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					14
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					14
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					14
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					14
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					14

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

10	1147	N	700	-0-	-447	-0-	700	2			N	-0-					14
11	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	2			N	-0-					14
12	899	N	352	-0-	-547	-0-	352	2			N	-0-					14
01	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					14
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	496	2			N	-0-					14
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					14

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

10	3875	X	722	-0-	-3153	-0-	665	3	57	9	Y	52	58	1				2
11	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	3077	3	185	9	Y	168	166	1				4
12	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3207	3	242	9	Y	220	216	1				8
01	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3134	3	276	9	Y	251	250	1				9
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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2951	-0-	-831	-0-	2888	3	63	9	Y	57	58	1			-0-
11	3510	X	2873	-0-	-637	-0-	2816	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
12	3627	X	2195	-0-	-1432	-0-	2156	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
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

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	526	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	4200	X	92	-0-	-4108	-0-	62	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	4340	X	3504	-0-	-836	-0-	3396	3	108	9	Y	98	95	1			3
01	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3508	3	102	9	Y	93	94	1			2
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-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	31	1			3
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	3	32	9	Y	29	29	1			3
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	29	1			4
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	30	1			4
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

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2990	N	1171	-0-	-1819	-0-	1138	3	33	9	Y	30	31	1			1
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1030	3	32	9	Y	29	29	1			1
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1102	3	33	9	Y	30	29	1			2
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1133	3	33	9	Y	30	30	1			2
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

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	31	1			2
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	19	3	20	9	Y	18	19	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1926	-0-	-1174	4048	1893	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3000	N	1849	-0-	-1151	2897	1817	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3100	N	1872	-0-	-1228	1669	1839	3	33	9	Y	30	29	1			1
01	3100	N	1785	-0-	-1315	354	1776	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
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

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

10	775	N	85	-0-	-690	-0-	74	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	900	N	63	-0-	-837	-0-	46	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		243	-0-	243	243	207	3	36	9	Y	33	34	1			2
11	DLQ G-10		213	-0-	213	456	177	3	36	9	Y	33	33	1			2
12	795	N	339	-0-	-456	-0-	243	3	96	9	Y	87	85	1			4
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	292	3	113	9	Y	103	103	1			4
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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	46	-0-	-233	-0-	13	3	33	9	Y	30	19	1			11
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

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3100 N	1891	-0-	-1209	1882	1719	3	172	9	Y	156	123	1			99
11	3000 N	2055	-0-	-945	937	1685	3	370	9	Y	336	350	1			85
12	2755 N	1818	-0-	-937	-0-	1719	3	99	9	Y	90	72	1			103
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1598	3	89	9	Y	81	110	1			74
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

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4428					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463	4891	463	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	461	-0-	461	5352	461	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	462	-0-	462	5814	462	3			Y	-0-					-0-
02	6227 R	413	-0-	-5814	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
*03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
11	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
12	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
01	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
02	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
03	837 #	773	-0-	-64	-0-	773	2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

10	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	129	-0-	129	256	129	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	386	130	2		Y	-0-			-0-
01	525 R	139	-0-	-386	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	103	-0-	103	220	103	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	104	-0-	104	324	104	2		Y	-0-			-0-
01	435 R	111	-0-	-324	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

10	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			53
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			53
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			53
01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			53
*02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			53
03	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-			53

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 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
10	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	510 #	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	496 #	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

10	3348 #	3224	-0-	-124	-0-	3200	3	24	9	N	22					139
11	3180 #	3032	-0-	-148	-0-	3024	3	8	9	N	7					146
12	3286 #	3060	-0-	-226	-0-	3037	3	23	9	N	21					167
01	3286 #	3147	-0-	-139	-0-	3130	3	17	9	N	15	162	1			20
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

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

10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					63
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					63
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					64
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					66
*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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

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

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1971	2	63	4	Y	-0-					-0-
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-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1307	2	81	9	Y	74	70	1			6
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	927	2	36	9	Y	33	35	1			4
12	465	N	96	-0-	-369	-0-	50	2	46	9	Y	42	42	1			4
01	744	N	301	-0-	-443	-0-	273	2	28	9	Y	25	28	1			1
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

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

10	1612	X	1214	-0-	-398	-0-	830	2	384	9	Y	349	349	1			29
11	1320	N	849	-0-	-471	-0-	576	2	273	9	Y	248	247	1			30
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	811	2	572	9	Y	520	499	1			51
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	805	2	490	9	Y	445	475	1			21
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

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

10	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-				-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-				-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-				-0-
01	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	3			N	-0-				-0-
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-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

10	992	N	503	-0-	-489	B	-0-	99	1	404	3	N	-0-				191
11	960	N	523	-0-	-437	B	-0-	96	1	427	3	N	-0-				191
12	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	99	1	754	3	N	-0-				191
01	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	99	1	927	3	N	-0-				191
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

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

10	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	170	1	146	3	Y	-0-	4	5		28
11	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	120	1	132	3	Y	-0-				28
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	149	1	31	3	Y	-0-				28
01	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	1			Y	-0-				28
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

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	24	24	0			7
						5	4	26	9							
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	22	22	0			7
						7	4	24	9							
12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	26	23	0			10
						1	4	29	9							
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	23	25	0			8
						25	9									
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	Y	-0-			-0-
11	1050 #	720	-0-	-330	-0-	720	2	Y	-0-			-0-
12	1085 #	325	-0-	-760	-0-	325	2	Y	-0-			-0-
01	1085 #	30	-0-	-1055	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-			Y	-0-			-0-
03	1085 #	40	-0-	-1045	-0-	40	2	Y	-0-			-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

10	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
11	2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
12	2263 #	2211	-0-	-52	-0-	2211	2	N	-0-			-0-
01	2263 #	2172	-0-	-91	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1949	-0-	-67	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
03	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	2180	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	298 S	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	30 S	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 S	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 S	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	1926	-0-	-1794	-0-	1926	2			N	-0-					15
11	3600	X	1830	-0-	-1770	-0-	1830	2			N	-0-					15
12	2015	X	356	-0-	-1659	-0-	356	2			N	-0-					15
01	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			N	-0-					15
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					15
*03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

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

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

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

10	1891	X	1717	-0-	-174	-0-	1522	4	195	9	N	177	177	1			47
11	1830	X	1259	-0-	-571	-0-	1024	4	235	9	N	214	191	1			70
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2802	4	193	9	N	175	177	1			68
01	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	1344	4	199	9	N	181	182	1			67
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

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

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

10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					190
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					190
12	465	N	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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	980	1	7822	2	N	-0-					-0-
11	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					N	-0-					-0-
12	58694	X	58694	-0-	-0-	-0-	3401	1	55293	2	N	-0-					-0-
01	19809	X	15998	-0-	-3811	-0-	1423	1	14575	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	558	N	425	-0-	-133	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	43	1	281	3	Y	-0-					-0-
							99	4									
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									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	124	3	18	4	N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	151	3	3	4	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	2993	4	730	9	N	664	549	0	352	1	461
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3036	4	611	9	N	555	185	0	370	1	461
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3153	4	641	9	N	583	368	1			676
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2629	4	492	9	N	447	383	1			740
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									

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	765	-0-	-10240	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	10650	X	4060	-0-	-6590	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			Y	-0-					-0-
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			Y	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	3938	-0-	-1766	-0-	3938	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
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

10	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13330	-0-	-560	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	10868	-0-	-3485	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	4439	-0-	-9914	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	957	-0-	-11475	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	8634	-0-	-5130	-0-	8634	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

10	10633	X	9586	-0-	-1047	-0-	1532	1	8054	2	N	-0-					-0-
11	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	1819	1	10998	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	7827	-0-	-4232	-0-	1385	1	6442	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	6491	-0-	-5568	-0-	1188	1	5303	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	6581	-0-	-5375	-0-	1426	1	5155	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

10	2635	X	2166	-0-	-469	-0-	296	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	292	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2248	-0-	-46	-0-	290	1	1958	2	N	-0-					-0-
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	281	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	284	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	258	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	248	1	1634	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	266	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	323	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	407	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

10	7595	X	5476	-0-	-2119	-0-	928	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5501	-0-	-1849	-0-	855	1	4646	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5461	-0-	-2134	-0-	1006	1	4455	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	1063	1	4647	2	N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	1250	1	4450	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	577	2	31	9	N	28					140
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	471	2	89	9	N	81	171	1			50
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	461	2	46	9	N	42					92
01	620 N	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					187
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					187
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					187
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					187
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					187
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	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

10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	450 N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	527 N	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	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
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	231	1	4754	2	N	-0-			-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	237	1	2625	2	N	-0-			-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	134	1	3392	2	N	-0-			-0-
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	104	1	3015	2	N	-0-			-0-
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-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	269	1	5521	2	N	-0-			-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	252	1	2794	2	N	-0-			-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	175	1	4420	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	144	1	4169	2	N	-0-			-0-
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-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	290	1	5953	2	N	-0-			-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	301	1	3334	2	N	-0-			-0-
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	179	1	4546	2	N	-0-			-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	147	1	4264	2	N	-0-			-0-
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-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-			-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	2914	X	485	-0-	-2429	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	628	-0-	-2131	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	3	14	9	N	13					177
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1269	3	13	9	N	12					189
12	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1308	3	14	9	N	13					202
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	3	6	9	N	5					207
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1171	3	14	9	N	13					220
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					220

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
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*03	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	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
10	3300	R	3300	-0-	-0-	-0-	3100	3	200	9	N	182	164	1			266
11	2940	#	2860	-0-	-80	-0-	2670	3	190	9	N	173	170	1			269
12	3038	#	2470	-0-	-568	-0-	2264	3	206	9	N	187	191	1			265
01	3400	R	3400	-0-	-0-	-0-	3169	3	231	9	N	210	164	1			311
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

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
10	16647	X	14683	-0-	-1964	-0-	14683	3			N	-0-					-0-
11	15810	X	14750	-0-	-1060	-0-	14750	3			N	-0-					-0-
12	16275	X	10772	-0-	-5503	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
01	16089	X	10652	-0-	-5437	-0-	10652	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	13464	-0-	-1068	-0-	13464	3			N	-0-					-0-
*03	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	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
10	16182	X	16123	-0-	-59	-0-	16123	3			N	-0-					-0-
11	15750	X	14997	-0-	-753	-0-	14997	3			N	-0-					-0-
12	16275	X	12755	-0-	-3520	-0-	12755	3			N	-0-					-0-
01	16275	X	12948	-0-	-3327	-0-	12948	3			N	-0-					-0-
02	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	3			N	-0-					-0-
03	16120	X	15961	-0-	-159	-0-	15961	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
10	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2535	-0-	-525	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1014	-0-	-2148	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441

MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	1995	-0-	-2717	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
*03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	3			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					-0-
01	2582	N	2317	-0-	-265	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2903	-0-	103	103	2903	3			N	-0-					-0-
*03	2620	X	2517	-0-	-103	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084

-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39556	X	17754	-0-	-21802	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	14468	-0-	-23272	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
12	37355	X	26704	-0-	-10651	-0-	26704	2			N	-0-					-0-
01	33201	X	26144	-0-	-7057	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
02	39197	X	39197	-0-	-0-	-0-	39197	2			N	-0-					-0-
*03	39231	X	39231	-0-	-0-	-0-	39231	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
10	28210 X	28056	-0-	-154	-0-	28056	2		N	-0-			-0-
11	27120 X	26879	-0-	-241	-0-	26879	2		N	-0-			-0-
12	28024 X	18269	-0-	-9755	-0-	18269	2		N	-0-			-0-
01	28055 X	19227	-0-	-8828	-0-	19227	2		N	-0-			-0-
02	26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	26592	2		N	-0-			-0-
*03	28407 X	28407	-0-	-0-	-0-	28407	2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

10	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
11	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2		N	-0-			-0-
12	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
01	2046 X	1196	-0-	-850	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
*03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	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

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

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

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

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

10	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2	N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2	N	-0-			-0-
12	589 N	541	-0-	-48	B	-0-	541	2	N	-0-			-0-
01	620 N	440	-0-	-180	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
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-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
12	248 N	145	-0-	-103	B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
01	248 N	87	-0-	-161	B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
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-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

10	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2	N	-0-			-0-
12	279 N	154	-0-	-125	B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
01	279 N	224	-0-	-55	B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
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-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41	B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
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-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

10	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
12	248 N	176	-0-	-72	B	-0-	176	2	N	-0-			-0-
01	248 N	204	-0-	-44	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	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

10	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
11	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2		N	-0-			-0-
12	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2		N	-0-			-0-
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2		N	-0-			-0-
02	8036 X	7681	-0-	-355	-0-	7681	2		N	-0-			-0-
03	8897 X	4155	-0-	-4742	-0-	4155	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
11	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	15801	2		N	-0-			-0-
12	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2		N	-0-			-0-
01	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2		N	-0-			-0-
02	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	2		N	-0-			-0-
03	14229 X	11601	-0-	-2628	-0-	11601	2		N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
10	15686	X	5357	-0-	-10329	-0-	5357	2			N	-0-					40
11	15180	X	3675	-0-	-11505	-0-	3675	2			N	-0-					40
12	7998	X	3350	-0-	-4648	-0-	3350	2			N	-0-					40
01	7998	X	4192	-0-	-3806	-0-	4192	2			N	-0-					40
02	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					40
03	5363	X	4281	-0-	-1082	-0-	4281	2			N	-0-					40

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

10	17577	X	2253	-0-	-15324	-0-	2253	2			N	-0-					50
11	17010	X	1875	-0-	-15135	-0-	1875	2			N	-0-					50
12	2759	X	164	-0-	-2595	-0-	164	2			N	-0-					50
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					50
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

SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

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

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

10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	Y	52	52	0			1
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	954	3	79	9	Y	72	71	0			2
12	1302	N	915	-0-	-387	-0-	915	3			Y	-0-	2	0			-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	403	-0-	-527	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	805	3	58	9	N	53					348
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	784	3	50	9	N	45					393
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	777	3	44	9	N	40	172	1			261
01	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

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111352 X	102925	-0-	-8427	-0-	96818	3	6107	9	N	5552	5841	1	2	8	217
11	107760 X	96204	-0-	-11556	-0-	90421	3	5783	9	N	5257	5023	1	3	8	448
12	108593 X	97688	-0-	-10905	-0-	91988	3	5700	9	N	5182	4773	1			857
01	102920 X	81961	-0-	-20959	-0-	77455	3	4506	9	N	4096	4257	1			696
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	9	1			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	4960 X	4955	-0-	-5	-0-	4838	3	117	9	Y	106	158	1			93
11	4800 X	4543	-0-	-257	-0-	4454	3	89	9	Y	81					174
12	4960 X	4888	-0-	-72	-0-	4766	3	122	9	Y	111	178	1			107
01	4960 X	4479	-0-	-481	-0-	4370	3	109	9	Y	99					206
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

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

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

10	5053 X	4458	-0-	-595	-0-	4292	3	166	9	N	151	189	1			154
11	4650 X	3841	-0-	-809	-0-	3689	3	152	9	N	138	180	1			112
12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4210	3	189	9	N	172	182	1			102
01	4464 X	2790	-0-	-1674	-0-	2691	3	99	9	N	90					192
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

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

*10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2104	-0-	-965	-0-	2071	3	33	9	Y	30					115
11	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	2179	3	158	9	Y	144	126	0			133
12	DLQ G-10	2570	-0-	2570	4907	2473	3	97	9	Y	88	80	0			141
01	DLQ G-10	2376	-0-	2376	7283	2233	3	143	9	Y	130	149	0			122
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1922	-0-	1922	1922	1922	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1902	-0-	1902	3824	1896	3	6	9	Y	5	4	0			1
01	DLQ G-10	272	-0-	272	4096	262	3	10	9	Y	9	8	0			2
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

10	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1423	-0-	1423	1423	1423	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1367	-0-	1367	2790	1367	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1848	-0-	1848	4638	1848	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*04	7710 X	1532	-0-	-6178	-0-	1452	3	80	9	Y	73	80	0			102
05	7967 X	3608	-0-	-4359	-0-	3479	3	129	9	Y	117	82	0			137
06	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9084	3	132	9	Y	120	96	0			161
07	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8521	3	152	9	Y	138	225	0			74
08	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7828	3	99	9	Y	90					164
09	8820 X	5873	-0-	-2947	-0-	5796	3	77	9	Y	70	95	0			139
*10	9114 X	8250	-0-	-864	-0-	8181	3	69	9	Y	63	81	0			121
*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	26994 X	8507	-0-	-18487	-0-	8462	3	45	9	Y	41	41	0			65

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4912	3	83	9	Y	75	100	0			19
11	DLQ G-10	4350	-0-	4350	4350	4084	3	266	9	Y	242	219	0			42
12	DLQ G-10	5481	-0-	5481	9831	5305	3	176	9	Y	160	178	0			24
01	DLQ G-10	3673	-0-	3673	13504	3659	3	14	9	Y	13	34	0			3
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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3658 X	2978	-0-	-680	-0-	2957	3	21	9	Y	19	27	0			5
11	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	2827	3	63	9	Y	57	52	0			10
12	DLQ G-10	3501	-0-	3501	6391	3459	3	42	9	Y	38	42	0			6
01	DLQ G-10	3729	-0-	3729	10120	3701	3	28	9	Y	25	25	0			6
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

10	7006 X	5742	-0-	-1264	-0-	5666	3	76	9	Y	69	55	0			33
11	DLQ G-10	8867	-0-	8867	8867	8773	3	94	9	Y	85	89	0			29
12	DLQ G-10	2613	-0-	2613	11480	2571	3	42	9	Y	38	57	0			10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-	10	0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

10	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10011	3	122	9	Y	111	77	0			53
11	DLQ G-10	9735	-0-	9735	9735	9638	3	97	9	Y	88	111	0			30
12	DLQ G-10	5005	-0-	5005	14740	4891	3	114	9	Y	104	106	0			28
01	DLQ G-10	9415	-0-	9415	24155	9155	3	260	9	Y	236	179	0			85
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	990	3	99	9	Y	90	63	0			43
11	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	972	3	78	9	Y	71	90	0			24
12	DLQ G-10	5649	-0-	5649	6699	5592	3	57	9	Y	52	62	0			14
01	DLQ G-10	4941	-0-	4941	11640	4898	3	43	9	Y	39	39	0			14
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

10	2728 N	174	-0-	-2554	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1374	-0-	1374	1639	1374	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2104	-0-	2104	3743	2104	3			Y	-0-					-0-
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-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

10	4681 X	3282	-0-	-1399	-0-	3187	3	95	9	Y	86	193	0			37
11	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	3687	3	88	9	Y	80	63	0			54
12	DLQ G-10	4044	-0-	4044	7819	3948	3	96	9	Y	87	109	0			32
01	DLQ G-10	2995	-0-	2995	10814	2933	3	62	9	Y	56	71	0			17
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

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
10	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11035	3	106	9	Y	96	70	0			46
11	DLQ G-10	7478	-0-	7478	7478	7409	3	69	9	Y	63	87	0			22
12	DLQ G-10	6433	-0-	6433	13911	6304	3	129	9	Y	117	108	0			31
01	DLQ G-10	4563	-0-	4563	18474	4428	3	135	9	Y	123	110	0			44
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

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

10	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1429	3	4	9	Y	4	3	0			2
11	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1403	3	3	9	Y	3	4	0			1
12	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2530	1120	3	4	9	Y	4	4	0			1
01	DLQ G-10	1198	-0-	1198	3728	1196	3	2	9	Y	2	2	0			1
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-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4545	3	64	9	Y	58	70	0			25
11	DLQ G-10	4087	-0-	4087	4087	3978	3	109	9	Y	99	67	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

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

*10	5115 X	2103	-0-	-3012	-0-	2031	3	72	9	Y	65	33	0			89
*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

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

*04	2670 X	2383	-0-	-287	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
*05	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
*06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
*07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
*08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
*09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
*10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
*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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	4550	-0-	1450	1681	4505	3	45	9	Y	41	53	0			10
11	DLQ G-10	4174	-0-	4174	5855	4041	3	133	9	Y	121	110	0			21
12	DLQ G-10	3130	-0-	3130	8985	2997	3	133	9	Y	121	124	0			18
01	DLQ G-10	4158	-0-	4158	13143	4074	3	84	9	Y	76	77	0			17
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

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

10	9951 X	9156	-0-	-795	-0-	9000	3	156	9	Y	142	98	0			68
11	DLQ G-10	8545	-0-	8545	8545	8424	3	121	9	Y	110	140	0			38
12	DLQ G-10	8793	-0-	8793	17338	8630	3	163	9	Y	148	147	0			39
01	DLQ G-10	5402	-0-	5402	22740	5347	3	55	9	Y	50	71	0			18
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2665	3	76	9	Y	69	48	0			33
11	DLQ G-10	2695	-0-	2695	2695	2643	3	52	9	Y	47	64	0			16
12	DLQ G-10	2661	-0-	2661	5356	2565	3	96	9	Y	87	80	0			23
01	DLQ G-10	2353	-0-	2353	7709	2266	3	87	9	Y	79	74	0			28
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

10	5084 X	3283	-0-	-1801	-0-	3220	3	63	9	Y	57	70	0			14
11	DLQ G-10	2723	-0-	2723	2723	2502	3	221	9	Y	201	180	0			35
12	DLQ G-10	4384	-0-	4384	7107	4234	3	150	9	Y	136	150	0			21
01	DLQ G-10	4050	-0-	4050	11157	3962	3	88	9	Y	80	83	0			18
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

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

10	3100 N	4586	-0-	1486	1486	4318	3	268	9	Y	244	351	0			106
11	DLQ G-10	3870	-0-	3870	5356	3729	3	141	9	Y	128	147	0			87
12	DLQ G-10	4429	-0-	4429	9785	4276	3	153	9	Y	139	174	0			52
01	DLQ G-10	5206	-0-	5206	14991	4956	3	250	9	Y	227	209	0			70
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

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

10	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4837	3	70	9	Y	64	57	0			16
11	DLQ G-10	4656	-0-	4656	4656	4598	3	58	9	Y	53	60	0			9
12	DLQ G-10	4788	-0-	4788	9444	4713	3	75	9	Y	68	67	0			10
01	DLQ G-10	4701	-0-	4701	14145	4593	3	108	9	Y	98	86	0			22
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

10	6913 X	6396	-0-	-517	-0-	6345	3	51	9	Y	46	32	0			22
11	DLQ G-10	6120	-0-	6120	6120	6059	3	61	9	Y	55	58	0			19
12	DLQ G-10	6194	-0-	6194	12314	6124	3	70	9	Y	64	66	0			17
01	DLQ G-10	3820	-0-	3820	16134	3798	3	22	9	Y	20	30	0			7
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3193 X	3146	-0-	-47	-0-	3107	3	39	9	Y	35	34	0			9
11	DLQ G-10	2997	-0-	2997	2997	2960	3	37	9	Y	34	37	0			6
12	DLQ G-10	3306	-0-	3306	6303	3256	3	50	9	Y	45	44	0			7
01	DLQ G-10	2964	-0-	2964	9267	2923	3	41	9	Y	37	36	0			8
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4022	3	135	9	Y	123	85	0			59
11	DLQ G-10	4055	-0-	4055	4055	3949	3	106	9	Y	96	122	0			33
12	DLQ G-10	4513	-0-	4513	8568	4413	3	100	9	Y	91	100	0			24
01	DLQ G-10	4017	-0-	4017	12585	3897	3	120	9	Y	109	94	0			39
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

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9583	3	179	9	Y	163	160	0			41
11	DLQ G-10	8810	-0-	8810	8810	8633	3	177	9	Y	161	174	0			28
12	DLQ G-10	5483	-0-	5483	14293	5360	3	123	9	Y	112	123	0			17
01	DLQ G-10	5924	-0-	5924	20217	5738	3	186	9	Y	169	148	0			38
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

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

10	5022 X	4705	-0-	-317	-0-	4627	3	78	9	Y	71	72	0			18
11	DLQ G-10	4472	-0-	4472	4472	4359	3	113	9	Y	103	103	0			18
12	DLQ G-10	4431	-0-	4431	8903	4325	3	106	9	Y	96	99	0			15
01	DLQ G-10	4205	-0-	4205	13108	4086	3	119	9	Y	108	99	0			24
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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	995	3	56	9	Y	51	39	0			24
11	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	1045	3	65	9	Y	59	63	0			20
12	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2234	1050	3	74	9	Y	67	69	0			18
01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	3359	1049	3	76	9	Y	69	62	0			25
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

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

10	7316 X	5099	-0-	-2217	-0-	5038	3	61	9	Y	55	55	0			14
11	DLQ G-10	4387	-0-	4387	4387	4347	3	40	9	Y	36	44	0			6
12	DLQ G-10	5116	-0-	5116	9503	4973	3	143	9	Y	130	116	0			20
01	DLQ G-10	5071	-0-	5071	14574	4977	3	94	9	Y	85	86	0			19
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

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

10	3813 X	2847	-0-	-966	-0-	2804	3	43	9	Y	39	41	0			10
11	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	2532	3	36	9	Y	33	37	0			6
12	DLQ G-10	2457	-0-	2457	5025	2423	3	34	9	Y	31	32	0			5
01	DLQ G-10	2517	-0-	2517	7542	2478	3	39	9	Y	35	32	0			8
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

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

10	3193 X	1676	-0-	-1517	-0-	1669	3	7	9	Y	6					67
11	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	1504	3			Y	-0-	67	0			-0-
12	DLQ G-10	2623	-0-	2623	4127	2623	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2460	-0-	2460	6587	2460	3			Y	-0-					-0-
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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	3	3	9	N	3					61
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	3	8	9	N	7					68
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9	50	1			27
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	832	3	13	9	N	12					39
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	3	8	9	N	7					46
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					46

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					81
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					81
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					81
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					81
*02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					81
*03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	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

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-

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

10	1829	#	1612	-0-	-217	-0-	1604	2	8	9	N	7					36
11	1770	#	1706	-0-	-64	-0-	1684	2	22	9	N	20					56
12	1798	#	1733	-0-	-65	-0-	1564	2	169	9	N	154	182	1			28
01	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1798	2	31	9	N	28					56
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

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

10	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	1555	3	58	9	N	53					187
11	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	2050	3	73	9	N	66	178	1			75
12	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1568	3	53	9	N	48					123
01	1704	R	1704	-0-	-0-	-0-	1637	3	67	9	N	61					184
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

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					123
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	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
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4022	2	25	9	Y	23	17	1			25
11	3690 X	3375	-0-	-315	-0-	3364	2	11	9	Y	10	16	1			19
12	3658 X	2434	-0-	-1224	-0-	2416	2	18	9	Y	16	19	1			16
01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4035	2	8	9	Y	7					23
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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
03	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
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					112

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 N	709	-0-	-128	-0-	690	2	19	9	N	17					84
11	780 N	684	-0-	-96	-0-	666	2	18	9	N	16					100
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	675	2	20	9	N	18					118
01	713 N	566	-0-	-147	-0-	547	2	19	9	N	17					135
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

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	755	3	21	9	N	19					187
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	682	3	22	9	N	20					207
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	744	3	21	9	N	19					226
01	775 N	692	-0-	-83	-0-	673	3	19	9	N	17					243
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

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953 #	1863	-0-	-90	-0-	1800	3	63	9	N	57					143
11	1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1804	3	64	9	N	58	174	1			27
12	1922 #	1876	-0-	-46	-0-	1821	3	55	9	N	50					77
01	1922 #	1909	-0-	-13	-0-	1844	3	65	9	N	59					136
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

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	168 N	22	-0-	-146	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	N	-0-					-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	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

10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-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

10	1023	#	1012	-0-	-11	-0-	944	3	68	9	N	62					186
11	990	#	917	-0-	-73	-0-	847	3	70	9	N	64	191	1			59
12	1023	#	951	-0-	-72	-0-	876	3	75	9	N	68					127
01	1023	#	902	-0-	-121	-0-	836	3	66	9	N	60					187
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

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

10	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	1335	2	11	9	N	10					30
11	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1389	2	11	9	N	10					40
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1425	2	11	9	N	10					50
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	N	10					60
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

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	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

10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1550	-0-	-102	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

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

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3		N	-0-			36
11	930 N	348	-0-	-582	-0-	348	3		N	-0-			36
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			36
01	1457 N	58	-0-	-1399	-0-	58	3		N	-0-			36
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 X	424	-0-	-196	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11	540 X	494	-0-	-46	-0-	494	2		N	-0-			-0-
12	527 X	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01	496 X	414	-0-	-82	-0-	414	2		N	-0-			-0-
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	X	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	217	N	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-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			96
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70				N	NO RPT			96

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
10	14B2 EXT	315	-0-	315	1671	315	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	338	-0-	338	2009	338	2		N	-0-			-0-
12	2432 X	423	-0-	-2009	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	124 X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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

10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	124	1	3464	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	1835	-0-	-775	-0-	120	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	2542 X	430	-0-	-2112	-0-	124	1	306	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	2086	-0-	-1510	-0-	124	1	1962	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	5611 #	4382	-0-	-1229	-0-	4382	3			N	-0-					31
11	5430 #	4020	-0-	-1410	-0-	4020	3			N	-0-					31
12	5177 #	3904	-0-	-1273	-0-	3904	3			N	-0-					31
01	4898 #	4185	-0-	-713	-0-	4185	3			N	-0-					31
02	4144 #	3537	-0-	-607	-0-	3537	3			N	-0-					31
03	4371 #	4057	-0-	-314	-0-	4057	3			N	-0-					31

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

10	66371 X	32641	-0-	-33730	-0-	29698	2	2943	9	N	2675	3262	1	67	8	155
11	64230 X	27087	-0-	-37143	-0-	24292	2	2795	9	N	2541	2026	1	57	8	613
12	66371 X	24900	-0-	-41471	-0-	12	1	22292	2	N	2360	2232	1	59	8	682
						2596	9									
01	52607 X	27467	-0-	-25140	-0-	12	1	24208	2	N	2952	2773	1	123	8	738
						3247	9									
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

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

10	38502 X	8982	-0-	-29520	-0-	396	1	8128	2	N	416	518	1	8	8	304
						458	9									
11	37260 X	10120	-0-	-27140	-0-	1213	1	7834	2	N	975	344	1	28	8	907
						1073	9									
12	38502 X	12293	-0-	-26209	-0-	1323	1	10111	2	N	781	1476	1	28	8	184
						859	9									
01	23064 X	17633	-0-	-5431	-0-	1152	1	15135	2	N	1224	719	1	52	8	637
						1346	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19933	X	10824	-0-	-9109	-0-	9028	2	1796	9	N	1633	1759	1	11	8	439
11	9150	X	7024	-0-	-2126	-0-	6352	2	672	9	N	611	723	1	17	8	310
12	12834	X	2	-0-	-12832	-0-	2	2			N	-0-					310
01	12834	X	5104	-0-	-7730	-0-	5028	2	76	9	N	69					379
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									

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39835	X	8796	-0-	-31039	-0-	334	1	8247	2	N	195	747	1	12	8	260
							215	9									
11	38550	X	967	-0-	-37583	-0-	37	1	904	2	N	24	22	8			262
							26	9									
12	39835	X	-0-	-0-	-39835	-0-					N	-0-					262
01	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					N	-0-					262
02	23464	X	-0-	-0-	-23464	-0-					N	-0-					262
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	1	1	8			262

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	35195	2	3786	9	Y	3442	3709	1	13	8	415
11	27090	X	22877	-0-	-4213	-0-	20207	2	2670	9	Y	2427	2044	1	30	8	768
12	20181	X	15398	-0-	-4783	-0-	13931	2	1467	9	Y	1334	1705	1	6	8	391
01	33201	X	13912	-0-	-19289	-0-	14390	2	1893	3	Y	1286	1261	1	4	8	412
							1415	9									
02	34104	X	15591	-0-	-18513	-0-	15789	2	2211	3	Y	1830	1698	1	26	8	518
							2013	9									
03	37758	X	16757	-0-	-21001	-0-	19010	2	4600	3	Y	2134	1691	1	82	8	879
							2347	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32674	X	17715	-0-	-14959	-0-	14229	2	3486	9	Y	3169	3000	1	139	8	159
11	31620	X	15222	-0-	-16398	-0-	12279	2	2943	9	Y	2675	2689	1	100	8	45
12	32674	X	7456	-0-	-25218	-0-	4900	2	2556	9	Y	2324	2001	1	103	8	265
01	31620	X	1007	-0-	-30613	-0-	761	2	246	9	Y	224	363	1	77	8	49
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

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
10	27745	X	20604	-0-	-7141	-0-	18865	2	1739	9	Y	1581	1440	0	155	8	10
11	30720	X	28091	-0-	-2629	-0-	24770	2	3321	9	Y	3019	2941	0	5	1	17
													66	8			
12	32457	X	23349	-0-	-9108	-0-	21509	2	1840	9	Y	1673	1590	0	93	8	7
01	32457	X	19587	-0-	-12870	-0-	17924	2	1663	9	Y	1512	1430	0	83	8	6
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

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36735	X	25533	-0-	-11202	-0-	22136	2	3397	9	Y	3088	2310	1	31	8	1115
11	35550	X	29561	-0-	-5989	-0-	26618	2	2943	9	Y	2675	3621	1	30	8	139
12	28334	X	13978	-0-	-14356	-0-	13598	2	380	9	Y	345	372	1	2	8	110
01	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					110
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31682 X	2568	-0-	-29114	-0-	2335	2	233	9	N	212	52	8			232
11	40811 X	40811	-0-	-0-	-0-	34343	2	6468	9	N	5880	5277	1	259	8	576
12	31682 X	27093	-0-	-4589	-0-	23533	2	3560	9	N	3236	3228	1	224	8	360
01	21886 X	16031	-0-	-5855	-0-	12921	2	3110	9	N	2827	2674	1	413	8	100
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

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

10	T. A.	31881	-0-	31881	120456	29307	2	2574	9	N	2340	2630	1	21	8	241
11	149058 X	28602	-0-	-120456	-0-	26086	2	2516	9	N	2287	2131	1	18	8	379
12	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4106	2	498	9	N	453	693	1	1	8	138
01	45911 X	17425	-0-	-28486	-0-	15235	2	2190	9	N	1991	1953	1	22	8	154
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

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

10	35419 X	35419	-0-	-0-	-0-	26692	2	8727	9	Y	7934	7614	1	434	8	162
11	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	25069	2	7487	9	Y	6806	6471	1	245	8	252
12	32421 X	32421	-0-	-0-	-0-	27559	2	4862	9	Y	4420	4252	1	149	8	271
01	35433 X	12589	-0-	-22844	-0-	10526	2	2063	9	Y	1875	1939	1	124	8	83
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

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

10	38440 X	19622	-0-	-18818	-0-	16871	2	2751	9	Y	2501	2502	1	8	8	83
11	42855 X	42855	-0-	-0-	-0-	35773	2	7082	9	Y	6438	6422	1	11	8	88
12	43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	37568	2	6252	9	Y	5684	5623	1	26	8	123
01	28790 X	28790	-0-	-0-	-0-	24712	3	4078	9	Y	3707	3776	1	25	8	29
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

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

10	19530 X	14539	-0-	-4991	-0-	13121	2	1418	9	Y	1289	1279	0	6	8	20
11	18780 X	16722	-0-	-2058	-0-	15194	2	1528	9	Y	1389	1392	0	2	8	15
12	18445 X	15214	-0-	-3231	-0-	13781	2	1433	9	Y	1303	1290	0	12	8	16
01	18445 X	16153	-0-	-2292	-0-	14627	2	1526	9	Y	1387	1388	0	3	8	12
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

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

10	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	5556	2	975	9	Y	886	794	1	26	8	232
11	5820 X	4403	-0-	-1417	-0-	4149	2	254	9	Y	231	406	1	6	8	51
12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	5402	2	865	9	Y	786	574	1	18	8	245
01	6541 X	5416	-0-	-1125	-0-	4645	2	771	9	Y	701	827	1	10	8	109
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602 X	8695	-0-	-1907	-0-	7113	2	1582	9	Y	1438	1428	0	16	8	10
11	11370 X	8186	-0-	-3184	-0-	6563	2	1623	9	Y	1475	1459	0	3	1	8
												15	8			
12	11749 X	3977	-0-	-7772	-0-	2856	2	1121	9	Y	1019	999	0	24	8	4
01	11749 X	7485	-0-	-4264	-0-	17320	2	11378	3	Y	1403	1367	0	34	8	6
						1543	9									
02	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	20521	2	13847	3	Y	1299	1265	0	36	8	4
						1429	9									
03	8680 X	8124	-0-	-556	-0-	21974	2	15254	3	Y	1276	1262	0	12	8	6
						1404	9									

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

10	40052 X	12208	-0-	-27844	-0-	7901	3	4307	9	N	3915	3464	1	78	8	464
11	32340 X	11531	-0-	-20809	-0-	7144	3	4387	9	N	3988	3760	1	41	8	651
12	30411 X	13870	-0-	-16541	-0-	9931	3	3939	9	N	3581	3538	1	42	8	652
01	14167 X	11780	-0-	-2387	-0-	8435	3	3345	9	N	3041	3453	1	76	8	164
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

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

10	38657 X	23103	-0-	-15554	-0-	20636	2	2467	9	N	2243	2460	1	62	8	218
11	40050 X	152	-0-	-39898	-0-	152	2			N	-0-					218
12	41726 X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					218
01	41726 X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					218
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

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

10	18414 X	14797	-0-	-3617	-0-	13148	2	1649	9	Y	1499	1485	0	3	8	24
11	16800 X	10240	-0-	-6560	-0-	9398	2	842	9	Y	765	780	0	1	8	8
12	18166 X	12516	-0-	-5650	-0-	11024	2	1492	9	Y	1356	1331	0	16	8	17
01	18166 X	15553	-0-	-2613	-0-	14032	2	1521	9	Y	1383	1383	0	5	8	12
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

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

10	53352 X	53352	-0-	-0-	-0-	49534	2	3818	9	N	3471	3025	1	181	8	638
11	30930 X	30773	-0-	-157	-0-	28396	2	2377	9	N	2161	2355	1	133	8	311
12	58032 X	9211	-0-	-48821	-0-	8169	2	1042	9	N	947	1082	1	34	8	142
01	58032 X	1212	-0-	-56820	-0-	1048	2	164	9	N	149	1	8			290
02	52416 X	19020	-0-	-33396	-0-	17157	2	1863	9	N	1694	1308	1	182	8	494
03	53351 X	NO RPT	-0-	-53351	-0-					N	NO RPT					494

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49135	X	41160	-0-	-7975	-0-	37540	2	3620	9	N	3291	3168	1	40	8	456
11	47550	X	26776	-0-	-20774	-0-	25225	2	1551	9	N	1410	1657	1	43	8	166
12	49135	X	13147	-0-	-35988	-0-	11688	2	1459	9	N	1326	1298	1	45	8	149
01	44082	X	9582	-0-	-34500	-0-	8415	2	1167	9	N	1061	1023	1	4	8	183
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

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

10	50685	X	34942	-0-	-15743	-0-	28873	2	6069	9	Y	5517	5596	1	119	8	116
11	49050	X	47651	-0-	-1399	-0-	39305	2	8346	9	Y	7587	7327	1	271	8	105
12	42487	X	42487	-0-	-0-	-0-	35934	2	6553	9	Y	5957	5852	1	156	8	54
01	34937	X	31348	-0-	-3589	-0-	27241	3	4107	9	Y	3734	3531	1	80	8	177
*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

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

10	9951	X	8499	-0-	-1452	-0-	6803	2	1696	9	Y	1542	1525	0	2	8	25
11	8970	X	8805	-0-	-165	-0-	7231	2	1574	9	Y	1431	1438	0	2	8	16
12	9269	X	7586	-0-	-1683	-0-	6216	2	1370	9	Y	1245	1232	0	14	8	15
01	9269	X	7738	-0-	-1531	-0-	19092	2	12718	3	Y	1240	1241	0	4	8	10
							1364	9									
02	8232	X	6420	-0-	-1812	-0-	13795	2	8519	3	Y	1040	1034	0	9	8	7
							1144	9									
03	9114	X	8550	-0-	-564	-0-	20321	2	12998	3	Y	1115	1086	0	31	8	5
							1227	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

10	79577	X	30111	-0-	-49466	-0-	25766	3	4345	9	Y	3950	3940	1	111	8	190
11	77010	X	7591	-0-	-69419	-0-	6072	3	1519	9	Y	1381	1461	1	58	8	52
12	58404	X	13532	-0-	-44872	-0-	11321	3	2211	9	Y	2010	1885	1	36	8	141
01	58404	X	33110	-0-	-25294	-0-	26449	3	6661	9	Y	6055	5754	1	7	8	435
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

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

10	35557	X	25095	-0-	-10462	-0-	20815	2	4280	9	N	3891	4056	1	26	8	257
11	33480	X	21703	-0-	-11777	-0-	18323	2	3380	9	N	3073	3188	1	31	8	111
12	32736	X	13207	-0-	-19529	-0-	10195	2	3012	9	N	2738	2503	1	46	8	300
01	32736	X	1063	-0-	-31673	-0-	663	2	400	9	N	364	362	1	7	8	295
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

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

10	107167	X	83209	-0-	-23958	-0-	64769	2	18440	9	Y	16764	17167	1	14	8	56
11	103710	X	56669	-0-	-47041	-0-	43681	2	12988	9	Y	11807	11559	1			304
12	107167	X	40289	-0-	-66878	-0-	31315	2	8974	9	Y	8158	8407	1			55
01	93186	X	38277	-0-	-54909	-0-	29492	2	8785	9	Y	7986	7795	1	1	8	245
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47895	X	41929	-0-	-5966	-0-	35614	2	6315	9	N	5741	5343	1	114	8	659
11	41880	X	39002	-0-	-2878	-0-	34057	2	4945	9	N	4495	4801	1	64	8	289
12	42067	X	38070	-0-	-3997	-0-	32765	2	5305	9	N	4823	4383	1	70	8	659
01	41943	X	36668	-0-	-5275	-0-	31738	2	4930	9	N	4482	4839	1	83	8	219
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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

10	37727	X	26903	-0-	-10824	-0-	22809	2	4094	9	Y	3722	3619	1			178
11	43590	X	43590	-0-	-0-	-0-	36032	2	7558	9	Y	6871	6808	1	3	8	238
12	37355	X	27107	-0-	-10248	-0-	22573	2	4534	9	Y	4122	4309	1	3	8	48
01	37355	X	17061	-0-	-20294	-0-	14607	2	2454	9	Y	2231	2192	1			87
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

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

10	98301	X	58403	-0-	-39898	-0-	45315	2	13088	9	Y	11898	11540	1	242	8	184
11	95130	X	80337	-0-	-14793	-0-	62293	2	18044	9	Y	16404	15524	1	307	8	757
12	98301	X	95092	-0-	-3209	-0-	74285	2	20807	9	Y	18915	19015	1	194	8	463
01	95201	X	66341	-0-	-28860	-0-	50653	2	15688	9	Y	14262	13386	1	729	8	610
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

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

10	136225	X	136225	-0-	-0-	-0-	122600	2	13625	9	Y	12386	11573	1	964	8	38
11	88140	X	57997	-0-	-30143	-0-	51424	2	6573	9	Y	5975	5402	1	469	8	142
12	91078	X	46352	-0-	-44726	-0-	40922	2	5430	9	Y	4936	4244	1	806	8	28
01	136214	X	51569	-0-	-84645	-0-	45614	2	5955	9	Y	5414	4496	1	805	8	141
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

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

10	65069	X	50502	-0-	-14567	-0-	40503	2	9999	9	Y	9090	8960	1	13	8	301
11	58466	X	58466	-0-	-0-	-0-	47012	2	11454	9	Y	10413	10555	1	17	8	142
12	44547	X	43229	-0-	-1318	-0-	35268	2	7961	9	Y	7237	7194	1	29	8	156
01	50499	X	37825	-0-	-12674	-0-	30667	3	7158	9	Y	6507	6584	1	28	8	51
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

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

10	16151	X	8641	-0-	-7510	-0-	7414	2	1227	9	Y	1115	1109	0	2	8	18
11	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	10532	2	983	9	Y	894	900	0	2	8	10
12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	10369	2	1257	9	Y	1143	1127	0	12	8	14
01	11377	X	8237	-0-	-3140	-0-	7049	2	1188	9	Y	1080	1084	0	1	8	9
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

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

10	22258	X	12605	-0-	-9653	-0-	9754	3	2851	9	Y	2592	2583	0	4	8	41
11	19170	X	15323	-0-	-3847	-0-	12056	3	3267	9	Y	2970	2974	0	4	8	33
12	19809	X	9848	-0-	-9961	-0-	8056	3	1792	9	Y	1629	1620	0	22	8	20
01	19809	X	15447	-0-	-4362	-0-	11726	3	3721	9	Y	3383	3368	0	7	8	28
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	113646	X	101492	-0-	-12154	-0-	87610	2	13882	9	Y	12620	12141	1	677	8	17
11	109980	X	97134	-0-	-12846	-0-	83771	2	13363	9	Y	12148	11507	1	619	8	39
12	105803	X	78849	-0-	-26954	-0-	69537	2	9312	9	Y	8465	8061	1	252	8	191
01	105803	X	75896	-0-	-29907	-0-	67387	2	8509	9	Y	7735	6860	1	974	8	92
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

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

10	86397	X	55718	-0-	-30679	-0-	44176	2	11542	9	N	10493	10564	1	192	8	372
11	75960	X	48110	-0-	-27850	-0-	38345	2	9765	9	N	8877	8717	1	169	8	363
12	78492	X	65854	-0-	-12638	-0-	50044	2	15810	9	N	14373	13761	1	252	8	723
01	66836	X	56287	-0-	-10549	-0-	42586	2	13701	9	N	12455	12116	1	358	8	704
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

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

10	83576	X	56628	-0-	-26948	-0-	51454	2	5174	9	Y	4704	4705	1	70	8	7
11	80880	X	51265	-0-	-29615	-0-	47155	2	4110	9	Y	3736	3654	1	77	8	12
12	83576	X	32831	-0-	-50745	-0-	29209	2	3622	9	Y	3293	3093	1	139	8	73
01	67735	X	34761	-0-	-32974	-0-	29929	2	4832	9	Y	4393	4282	1	126	8	58
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

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

10	10633	X	9591	-0-	-1042	-0-	7300	2	2291	9	Y	2083	2058	0	2	8	33
11	9150	X	7292	-0-	-1858	-0-	5944	2	1348	9	Y	1225	1242	0	2	8	14
12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	8433	2	1503	9	Y	1366	1351	0	12	8	17
01	9579	X	8904	-0-	-675	-0-	29020	2	21770	3	Y	1504	1505	0	3	8	13
							1654	9									
02	8652	X	8604	-0-	-48	-0-	32255	2	25166	3	Y	1377	1371	0	8	8	10
							1515	9									
03	9951	X	8304	-0-	-1647	-0-	30651	2	23934	3	Y	1443	1427	0	20	8	6
							1587	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

10	21111	X	19315	-0-	-1796	-0-	17354	2	1961	9	Y	1783	1770	0	1	8	28
11	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	24327	2	2328	9	Y	2116	2119	0	2	8	23
12	25017	X	23928	-0-	-1089	-0-	22004	2	1924	9	Y	1749	1737	0	13	8	22
01	25017	X	22334	-0-	-2683	-0-	20240	2	2094	9	Y	1904	1908	0	2	8	16
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

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
10	15593	X	10893	-0-	-4700	-0-	9613	2	1280	9	Y	1164	1157	0	1	8	19
11	15090	X	4384	-0-	-10706	-0-	3937	2	447	9	Y	406	420	0	1	8	4
12	15593	X	6958	-0-	-8635	-0-	6235	2	723	9	Y	657	644	0	9	8	8
01	12865	X	10689	-0-	-2176	-0-	9495	2	1194	9	Y	1085	1083	0	1	8	9
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

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

10	47492	X	34217	-0-	-13275	-0-	29011	2	5206	9	Y	4733	4812	1			7
11	45960	X	32514	-0-	-13446	-0-	27751	2	4763	9	Y	4330	4323	1			14
12	39184	X	25203	-0-	-13981	-0-	21285	2	3918	9	Y	3562	3493	1			83
01	34224	X	21605	-0-	-12619	-0-	17622	2	3983	9	Y	3621	3655	1			49
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

KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

10	10664	X	5065	-0-	-5599	-0-	3224	2	1841	9	Y	1674	1657	0	4	8	27
11	10350	X	9266	-0-	-1084	-0-	7449	2	1817	9	Y	1652	1659	0	2	8	18
12	10695	X	7145	-0-	-3550	-0-	5878	2	1267	9	Y	1152	1143	0	13	8	14
01	10695	X	7228	-0-	-3467	-0-	16841	2	10980	3	Y	1243	1245	0	2	8	10
							1367	9									
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	20499	2	13494	3	Y	1331	1326	0	6	8	9
							1464	9									
*03	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	22447	2	15021	3	Y	1413	1405	0	11	8	6
							1554	9									

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

10	15562	X	13431	-0-	-2131	-0-	10965	3	2466	9	Y	2242	2223	0	11	8	36
11	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	13360	3	2984	9	Y	2713	2716	0	3	8	30
12	15562	X	10746	-0-	-4816	-0-	8393	3	2353	9	Y	2139	2128	0	14	8	27
01	15562	X	13479	-0-	-2083	-0-	10903	3	2576	9	Y	2342	2314	0	36	8	19
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

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

10	25079	X	11712	-0-	-13367	-0-	7457	3	4255	9	Y	3868	3984	1	42	8	189
11	14310	X	3176	-0-	-11134	-0-	2042	3	1134	9	Y	1031	1150	1	31	8	39
12	8308	X	2724	-0-	-5584	-0-	98	3	2626	9	Y	2387	2255	1	1	8	170
01	11718	X	6606	-0-	-5112	-0-	3131	3	3475	9	Y	3159	3095	1	8	8	226
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

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

10	21545	X	18201	-0-	-3344	-0-	14783	2	3418	9	Y	3107	3087	0	3	8	50
11	19200	X	17671	-0-	-1529	-0-	14427	2	3244	9	Y	2949	2963	0	3	8	33
12	19840	X	15193	-0-	-4647	-0-	12608	2	2585	9	Y	2350	2334	0	20	8	29
01	19840	X	15459	-0-	-4381	-0-	22108	2	9296	3	Y	2406	2413	0	2	8	20
							2647	9									
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									

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
10	46593 X	33095	-0-	-13498	-0-	25836	3	7259	9	N	6599	6024	1	212	8	696
11	46770 X	30908	-0-	-15862	-0-	24764	3	6144	9	N	5585	5942	1	157	8	182
12	50065 X	30088	-0-	-19977	-0-	23607	3	6481	9	N	5892	5468	1	132	8	474
01	36115 X	30897	-0-	-5218	-0-	24557	3	6340	9	N	5764	5926	1	226	8	86
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

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

10	11129 X	954	-0-	-10175	-0-	767	2	187	9	Y	170	179	0			3
11	10230 X	8391	-0-	-1839	-0-	6820	2	1571	9	Y	1428	1413	0	2	8	16
12	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	8751	2	1352	9	Y	1229	1212	0	18	8	15
01	9889 X	2220	-0-	-7669	-0-	1626	2	594	9	Y	540	549	0	1	8	5
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

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

10	92659 X	34829	-0-	-57830	-0-	24447	2	10382	9	Y	9438	9516	0	42	8	63
11	89670 X	40342	-0-	-49328	-0-	29571	2	10771	9	Y	9792	9707	0	18	1	55
												75	8			
12	92659 X	42377	-0-	-50282	-0-	30341	2	12036	9	Y	10942	10788	0	164	8	45
01	83886 X	36147	-0-	-47739	-0-	26393	2	9754	9	Y	8867	8770	0	104	8	38
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

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

10	72571 X	41931	-0-	-30640	-0-	33417	3	8514	9	Y	7740	7600	1	14	8	256
11	70230 X	57395	-0-	-12835	-0-	45516	3	11879	9	Y	10799	10886	1	21	8	148
12	47584 X	47584	-0-	-0-	-0-	38377	3	9207	9	Y	8370	8294	1	44	8	180
01	45923 X	45923	-0-	-0-	-0-	37139	3	8784	9	Y	7985	8056	1	47	8	62
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

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

10	48795 X	48795	-0-	-0-	-0-	41503	2	7292	9	Y	6629	6618	0	35	8	44
11	35070 X	32390	-0-	-2680	-0-	27893	2	4497	9	Y	4088	4081	0	8	1	23
												20	8			
12	43098 X	43098	-0-	-0-	-0-	37196	3	5902	9	Y	5365	5281	0	85	8	22
01	42227 X	42227	-0-	-0-	-0-	35635	3	6592	9	Y	5993	5884	0	106	8	25
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

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

10	42222 X	28758	-0-	-13464	-0-	20320	2	8438	9	Y	7671	7647	1	69	8	76
11	45840 X	31396	-0-	-14444	-0-	21604	2	9792	9	Y	8902	8700	1	72	8	206
12	47368 X	27623	-0-	-19745	-0-	19361	2	8262	9	Y	7511	7433	1	164	8	120
01	47368 X	37983	-0-	-9385	-0-	26622	2	11361	9	Y	10328	9989	1	183	8	276
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

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
10	94891	X	34477	-0-	-60414	-0-	27328	2	7149	9	N	6499	5958	1	36	8	850
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

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

10	36890	X	20522	-0-	-16368	-0-	16162	2	4360	9	Y	3964	4134	1	23	8	195
11	32790	X	836	-0-	-31954	-0-	574	3	262	9	Y	238	423	1	1	8	9
12	28737	X	9408	-0-	-19329	-0-	7814	3	1594	9	Y	1449	1355	1			103
01	28737	X	15221	-0-	-13516	-0-	12229	3	2992	9	Y	2720	2613	1	16	8	194
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

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

10	31062	X	20272	-0-	-10790	-0-	14784	2	5488	9	N	4989	4835	1	30	8	251
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

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 PERF. N/A

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

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

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		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

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-220 WELL #: 4H RRCID -> 281856 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11437 PERF. N/A

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

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

10	90670 X	90670	-0-	-0-	-0-	77854	2	12816	9	Y	11651	11540	0	96	8	78
11	55650 X	52947	-0-	-2703	-0-	44639	2	8308	9	Y	7553	7517	0	14	1	43
												57	8			
12	75280 X	75280	-0-	-0-	-0-	64390	2	10890	9	Y	9900	9727	0	176	8	40
01	57505 X	36462	-0-	-21043	-0-	30461	2	6001	9	Y	5455	5378	0	94	8	23
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

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

10	66619 X	48268	-0-	-18351	-0-	39957	3	8311	9	N	7555	7757	1			343
11	35964 X	35964	-0-	-0-	-0-	29599	3	6365	9	N	5786	5500	1	4	8	625
12	51987 X	34306	-0-	-17681	-0-	28436	3	5870	9	N	5336	5799	1			162
01	51987 X	12905	-0-	-39082	-0-	10253	3	2652	9	N	2411	2464	1			109
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

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

10	454772 X	122057	-0-	-332715	-0-	89718	3	32339	9	Y	29399	29283	1	86	8	267
11	118289 X	118289	-0-	-0-	-0-	88204	3	30085	9	Y	27350	27316	1	82	8	219
12	137377 X	137377	-0-	-0-	-0-	101129	3	36248	9	Y	32953	32549	1	227	8	396
01	117986 X	113633	-0-	-4353	-0-	84272	3	29361	9	Y	26692	26773	1	187	8	128
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

SILVERTIP 76-12 UNIT L WELL #: 1H RRCID -> 282218 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 12628 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	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

10	93589 X	77476	-0-	-16113	-0-	53881	2	23595	9	Y	21450	21417	0	97	8	144
11	85686 X	85686	-0-	-0-	-0-	60229	2	25457	9	Y	23143	23004	0	43	1	132
												108	8			
12	92928 X	92928	-0-	-0-	-0-	64437	2	28491	9	Y	25901	25644	0	283	8	106
01	84474 X	84474	-0-	-0-	-0-	59252	2	25222	9	Y	22929	22684	0	253	8	98
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49181 07/21/2017

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
10	77981	X	77981	-0-	-0-	-0-	59696	3	18285	9	Y	16623	16323	0	333	8	110
11	87012	X	87012	-0-	-0-	-0-	66351	3	20661	9	Y	18783	18406	0	34	1	105
													348	8			
12	63031	X	63031	-0-	-0-	-0-	48084	3	14947	9	Y	13588	13178	0	460	8	55
01	41467	X	41467	-0-	-0-	-0-	31679	3	9788	9	Y	8898	8575	0	341	8	37
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

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		33235	-0-	33235	33235	24885	4	8350	9	N	7591	6733	1	153	8	705
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	33235					N	165	869	1	1	8	-0-
*02	117124	X	-0-	-0-	-117124	-0-					N	-0-					-0-
*03	129673	X	-0-	-0-	-129673	-0-					N	-0-					-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83317	X	83317	-0-	-0-	-0-	71559	3	11758	9	N	10689	10104	1	404	8	589
11	99093	X	99093	-0-	-0-	-0-	86006	3	13087	9	N	11897	11935	1	452	8	99
12	84279	X	84279	-0-	-0-	-0-	71559	3	12720	9	N	11564	10528	1	529	8	606
01	68300	X	68300	-0-	-0-	-0-	58638	3	9662	9	N	8784	8080	1	975	8	335
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128181 X	128181	-0-	-0-	-0-	87931	2	40250	9	Y	36591	36520	0	132	8	246
11	114030 X	107302	-0-	-6728	-0-	75643	2	31659	9	Y	28781	28690	0	53	1	164
												120	8			
12	117831 X	101174	-0-	-16657	-0-	72000	2	29174	9	Y	26522	26280	0	297	8	109
01	117831 X	98627	-0-	-19204	-0-	70031	2	28596	9	Y	25996	25720	0	274	8	111
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

SILVERTIP 76-11 UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 282426 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP 76-13 X WELL #: 1H RRCID -> 282443 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12809 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	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

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP 76-11 UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 282466 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 12439 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49522 01/15/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-14 V WELL #: 1H RRCID -> 282468 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

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

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

10	38037 X	35840	-0-	-2197	-0-	28513	2	7327	9	Y	6661	6805	1	28	8	143
11	43058 X	43058	-0-	-0-	-0-	35217	2	7841	9	Y	7128	7127	1	42	8	102
12	38254 X	38254	-0-	-0-	-0-	31071	2	7183	9	Y	6530	6516	1	56	8	60
01	35836 X	23332	-0-	-12504	-0-	19223	3	4109	9	Y	3735	3590	1	26	8	179
*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

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	117699 X	117699	-0-	-0-	-0-	405	3	88796	4	N	25907	25385	1	522	8	-0-
						28498	9									
12	120559 X	92756	-0-	-27803	-0-	70062	3	22694	9	N	20631	19813	1	347	8	471
01	120559 X	73831	-0-	-46728	-0-	55882	3	17949	9	N	16317	15550	1	723	8	515
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

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

10	143995 X	48409	-0-	-95586	-0-	39847	2	8562	9	Y	7784	7382	1	37	8	397
11	139350 X	84149	-0-	-55201	-0-	69818	2	14331	9	Y	13028	12987	1	50	8	388
12	93073 X	93073	-0-	-0-	-0-	77089	2	15984	9	Y	14531	14546	1			373
01	102316 X	102316	-0-	-0-	-0-	85995	2	16321	9	Y	14837	14590	1	280	8	340
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

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 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
10	167524	X	31078	-0-	-136446	-0-	25357	4	5721	9	N	5201	5025	1	176	8	-0-
11	162120	X	-0-	-0-	-162120	-0-					N	-0-					-0-
12	167524	X	-0-	-0-	-167524	-0-					N	-0-					-0-
01	167524	X	-0-	-0-	-167524	-0-					N	-0-					-0-
02	151312	X	-0-	-0-	-151312	-0-					N	-0-					-0-
03	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		49283	-0-	49283	49283	34061	4	15222	9	N	13838	253 369	0 8	13215	1	1

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	6975					N	14138	12294	1	385	8	1459
11	109830	X	-0-	-0-	-109830	-0-					N	11732	12763	1	428	8	-0-
12	113491	X	-0-	-0-	-113491	-0-					N	22160	21218	1	942	8	-0-
01	113491	X	-0-	-0-	-113491	-0-					N	-0-					-0-
02	102508	X	-0-	-0-	-102508	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	837	837	1			-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

10	140275	X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	6543	7541	1	166	8	-0-
11	135750	X	-0-	-0-	-135750	-0-					N	-0-					-0-
12	140275	X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	-0-					-0-
01	140275	X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	-0-					-0-
02	126700	X	-0-	-0-	-126700	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A

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

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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	20699	-0-	20699	20699	16258	4	4441	9	N	4037	3729	1	308	8	-0-
*02	82040 X	-0-	-0-	-82040	-0-					N	-0-					-0-
*03	90830 X	-0-	-0-	-90830	-0-					N	-0-					-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	58135	-0-	58135	58135	47814	4	10321	9	N	9383	7527	1	1856	8	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	58135					N	-0-					-0-
02	136416 X	-0-	-0-	-136416	-0-					N	-0-					-0-
03	151032 X	-0-	-0-	-151032	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76911 X	13968	-0-	-62943	-0-	11479	4	2489	9	N	2263	2419	1	214	8	-0-
11	74430 X	-0-	-0-	-74430	-0-					N	-0-					-0-
12	76911 X	-0-	-0-	-76911	-0-					N	-0-					-0-
01	76911 X	-0-	-0-	-76911	-0-					N	-0-					-0-
02	69468 X	-0-	-0-	-69468	-0-					N	-0-					-0-
03	13981 X	-0-	-0-	-13981	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	114614 X	114614	-0-	-0-	-0-	93539	4	21075	9	N	19159	17625	1	544	8	990
12	111507 X	14945	-0-	-96562	-0-	12991	4	1954	9	N	1776	2713	1	53	8	-0-
01	111507 X	-0-	-0-	-111507	-0-					N	-0-					-0-
02	100716 X	-0-	-0-	-100716	-0-					N	-0-					-0-
03	111507 X	-0-	-0-	-111507	-0-					N	-0-					-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	4544	-0-	4544	4544	4163	4	381	9	N	346	101	8			245
11	SHUT IN	34563	-0-	34563	39107	29351	4	5212	9	N	4738	4691	1	292	8	-0-
12	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
01	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
02	101248 X	-0-	-0-	-101248	-0-					N	-0-					-0-
03	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		6	8		-0-

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 10414 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

MONROE 34-172 WELL #: 4H RRCID -> 282820 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11181 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	79000					N	-0-					-0-
11	0	18274	-0-	18274	97274	9269	3	9005	9	N	8186	4347	0	6	8	3833
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 08/03/2017

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73098	X	42029	-0-	-31069	-0-	30846	3	11183	9	Y	10166	10009	1	84	8	363
11	70740	X	41834	-0-	-28906	-0-	30421	3	11413	9	Y	10375	10445	1	86	8	207
12	73098	X	38724	-0-	-34374	-0-	28249	3	10475	9	Y	9523	9086	1	152	8	492
01	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	25679	3	9650	9	Y	8773	9087	1	145	8	33
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

MONROE 34-220 WELL #: 5H RRCID -> 282847 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	%	12175	-0-	12175	12175	6429	3	1139	4	N	4188	3348	0	746	1	43
							4607	9					51	8			
01	0	%	37217	-0-	37217	49392	23950	3	13267	9	N	12061	11848	0	156	8	100
02	0	%	41407	-0-	41407	90799	27942	3	13465	9	N	12241	12231	0	23	8	86
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	90799					N	NO RPT					86

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

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		13311	-0-	13311	13311	9794	4	3517	9	N	3197	2817	1	380	8	-0-
*02	83720	X	-0-	-0-	-83720	-0-					N	-0-					-0-
*03	92690	X	-0-	-0-	-92690	-0-					N	-0-					-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		15002	-0-	15002	15002	11255	4	3747	9	N	3406	3283	1	123	8	-0-
*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

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64852 X	53638	-0-	-11214	-0-	39978	3	13660	9	Y	12418	12378	1	2	8	215
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

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

HULDRA 57-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 282989 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	5122	-0-	5122	5122	2729	4	2393	9	N	2175	1863	1	312	8	-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

10	157387 X	64114	-0-	-93273	-0-	46466	3	17648	9	Y	16044	15873	0	63	8	108
11	152310 X	14599	-0-	-137711	-0-	10411	3	4188	9	Y	3807	3781	0	7	1	21
												106	8			
12	157387 X	77157	-0-	-80230	-0-	56319	3	20838	9	Y	18944	18605	0	282	8	78
01	157387 X	71359	-0-	-86028	-0-	52576	3	18783	9	Y	17075	16863	0	217	8	73
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

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

10	143995 X	68830	-0-	-75165	-0-	49164	3	19666	9	Y	17878	17695	0	63	8	120
11	139350 X	18313	-0-	-121037	-0-	13232	3	5081	9	Y	4619	4600	0	8	1	26
												105	8			
12	143995 X	86104	-0-	-57891	-0-	63718	3	22386	9	Y	20351	19946	0	348	8	83
01	143995 X	81594	-0-	-62401	-0-	60506	3	21088	9	Y	19171	18934	0	238	8	82
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

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 9843 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	94846	X	94846	-0-	-0-	-0-	85573	4	9273	9	N	8430	7338	1	1092	8	-0-
11	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-					-0-
12	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
01	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
02	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	-0-					-0-
03	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	98084	X	8570	-0-	-89514	-0-	5766	3	2804	9	N	2549	1874	1	130	8	545
11	94920	X	42902	-0-	-52018	-0-	29904	3	12998	9	N	11816	11734	1	337	8	290
12	98084	X	45368	-0-	-52716	-0-	32402	3	12966	9	N	11787	11438	1	457	8	182
01	98084	X	49151	-0-	-48933	-0-	34993	3	14158	9	N	12871	12442	1	408	8	203
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

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		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-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10336 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		-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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	10714					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	10714					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171678	X	-0-	-0-	-171678	-0-					Y	8	8	8			-0-
11	166140	X	80135	-0-	-86005	-0-	57471	3	22664	9	Y	20604	20383	0	38	1	117
													66	8			
12	171678	X	163518	-0-	-8160	-0-	123619	3	39899	9	Y	36272	35917	0	323	8	149
01	171678	X	104286	-0-	-67392	-0-	78729	3	25557	9	Y	23234	23064	0	220	8	99
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

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

10	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					-0-
11	21930	X	2600	-0-	-19330	-0-	1735	3	865	9	Y	786	475	1			311
12	61230	X	61230	-0-	-0-	-0-	46422	3	14808	9	Y	13462	13503	1	92	8	178
01	63061	X	63061	-0-	-0-	-0-	47550	3	15511	9	Y	14101	13963	1	110	8	206
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

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

10	72292	X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
11	69960	X	-0-	-0-	-69960	-0-					N	-0-					-0-
12	72292	X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
01	72292	X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
02	65296	X	-0-	-0-	-65296	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
11	43890	X	-0-	-0-	-43890	-0-					N	-0-					-0-
12	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
01	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
02	40964	X	-0-	-0-	-40964	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	75888	X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
11	73440	X	-0-	-0-	-73440	-0-					N	-0-					-0-
12	75888	X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
01	75888	X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
02	68544	X	-0-	-0-	-68544	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163804	X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
11	158520	X	-0-	-0-	-158520	-0-					N	-0-					-0-
12	163804	X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
01	163804	X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
02	147952	X	-0-	-0-	-147952	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166385	X	87857	-0-	-78528	-0-	72586	4	15271	9	N	13883	14952	1	437	8	-0-
11	150510	X	-0-	-0-	-150510	-0-					N	9122	7014	1	223	8	1885
12	155527	X	-0-	-0-	-155527	-0-					N	10615	11783	1	717	8	-0-
01	155527	X	-0-	-0-	-155527	-0-					N	-0-					-0-
02	140476	X	-0-	-0-	-140476	-0-					N	-0-					-0-
03	87854	X	-0-	-0-	-87854	-0-					N	413	413	1			-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66278	X	31565	-0-	-34713	-0-	25833	2	5732	9	Y	5211	5347	1	17	8	112
11	64140	X	46696	-0-	-17444	-0-	38711	2	7985	9	Y	7259	7235	1	32	8	104
12	66278	X	43692	-0-	-22586	-0-	36056	2	7636	9	Y	6942	6925	1	57	8	64
01	66278	X	25011	-0-	-41267	-0-	20978	3	4033	9	Y	3666	3478	1	78	8	174
*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

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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	H	20236	-0-	20236	20236	7349	3	2933	4	N	9049	6562	0	2429	1	-0-
							9954	9					58	8			
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	20236					N	-0-					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	20236					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	20236					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49613 01/07/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A

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

10	145391 X	137734	-0-	-7657	-0-	98072	4	39662	9	N	36056	35977	1	499	8	-0-
11	92640 X	-0-	-0-	-92640	-0-					N	-0-					-0-
12	95728 X	-0-	-0-	-95728	-0-					N	-0-					-0-
01	95728 X	44514	-0-	-51214	-0-	31324	3	13190	9	N	11991	11582	1	1	8	408
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

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

10	0 W	61606	-0-	61606	232958	42376	4	19230	9	N	17482	17371	1	111	8	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	232958					N	-0-					-0-
12	0 W	38476	-0-	38476	271434	31877	3	6599	9	N	5999	5766	0	209	8	24
01	0 W	71388	-0-	71388	342822	50794	3	20594	9	N	18722	18467	0	199	8	80
02	0 W	73942	-0-	73942	416764	52447	3	21495	9	N	19541	19338	0	4	1	66
												213	8			
03	0 W	111422	-0-	111422	528186	80101	3	31321	9	N	28474	28300	0	102	8	138

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	14572	-0-	14572	14572	11750	4	2822	9	N	2565	2342	1	223	8	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14572					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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		39442	-0-	39442	39442	28539	4	10903	9	N	9912	9781	1	131	8	-0-
11	92435	X	-0-	-0-	-92435	-0-					N	545	545	1			-0-
12	DELQ PR		50765	-0-	50765	50765	35279	3	15486	9	N	14078	13854	0	166	8	58
01	150815	X	62177	-0-	-88638	-0-	43916	3	18261	9	N	16601	16401	0	187	8	71
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

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

MARINER 57-2-31 WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		-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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	38097					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9888 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	5635	-0-	5635	5635	4582	4	1053	9	N	957	654	1	303	8	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5635					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5635					N	-0-					-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	103064	-0-	103064	148123	77085	3	25979	9	Y	23617	23423	0	120	8	158
11	SHUT IN	112865	-0-	112865	260988	83867	3	28998	9	Y	26362	26190	0	49	1	150
												131	8			
12	SHUT IN	124517	-0-	124517	385505	93031	3	31486	9	Y	28624	28267	0	390	8	117
01	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

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

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

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A

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

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	14048	-0-	14048	14048	11193	4	2855	9	N	2595	2467	1	128	8	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14048					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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-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-

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
10	0	582	-0-	582	582	565	4	17	9	N	15	15	8			-0-
11	86002 X	85420	-0-	-582	-0-	66027	4	19393	9	N	17630	17537	1	93	8	-0-
12	123752 X	-0-	-0-	-123752	-0-					N	13848	13631	1	68	8	149
01	123752 X	-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-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10119 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	9094	-0-	9094	9094	6578	4	2516	9	N	2287	1859	1	428	8	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9094					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9094					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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERTIP UNIT Y WELL #: 1H RRCID -> 283385 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 12622 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	41492					Y	-0-					-0-
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

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 10714 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	7446	-0-	7446	7446	5696	4	1750	9	N	1591	1591	1			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7446					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7446					N	-0-					-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

10	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SEALED	-0-	-0-	-0-	25284					N	-0-					-0-
03	SEALED	-0-	-0-	-0-	25284					N	-0-					-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 11033 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-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	SHUT IN	67643	-0-	67643	99539	53993	3	13650	9	N	12409	12358	1	7	8	383

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10409 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*10	21630	X	19964	-0-	-1666	-0-	16454	4	3510	9	N	3191	3135	1	56	8	-0-
*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

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10059 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

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-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

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

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 10309 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10602 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27237					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

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

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 9929 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	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-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-79732	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	26880 X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					N	NO RPT					-0-
03	55552 X	NO RPT	-0-	-55552	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

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	48945 X	NO RPT	-0-	-48945	-0-					N	NO RPT					-0-
03	101153 X	NO RPT	-0-	-101153	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	19282 X	18118	-0-	-1164	-0-	17457	3	160	4	N	455	373	1			342
						501	9									
11	18660 X	16116	-0-	-2544	-0-	13633	3	2040	4	N	403	561	1			184
						443	9									
12	19282 X	14328	-0-	-4954	-0-	13814	3	72	4	N	402	374	1			212
						442	9									
01	19282 X	13604	-0-	-5678	-0-	12764	3	457	4	N	348	191	1			369
						383	9									
02	16716 X	15127	-0-	-1589	-0-	14236	3	464	4	N	388	558	1			199
						427	9									
03	18104 X	16393	-0-	-1711	-0-	14791	3	1123	4	N	435	377	1			257
						479	9									

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

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

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

10	21762 X	18993	-0-	-2769	-0-	13109	3	5040	4	N	767	377	1			1088
						844	9									
11	20250 X	14954	-0-	-5296	-0-	13036	3	930	4	N	898	1453	1			533
						988	9									
12	20925 X	9962	-0-	-10963	-0-	8241	3	866	4	N	777	775	1			535
						855	9									
01	20925 X	6182	-0-	-14743	-0-	5179	3	681	4	N	293	383	1			445
						322	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
10	24955 X	14709	-0-	-10246	-0-	1639	1	11468	3	Y	1311	940	1			865
						160	4	1442	9							
11	24150 X	10852	-0-	-13298	-0-	2243	1	6496	3	Y	546	769	1			642
						1512	4	601	9							
12	24955 X	20924	-0-	-4031	-0-	2280	1	14582	3	Y	2868	1160	1			2350
						907	4	3155	9							
01	23839 X	19481	-0-	-4358	-0-	2806	1	15398	3	Y	233	960	1			1623
						1021	4	256	9							
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							

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
10	28055 X	19111	-0-	-8944	-0-	2032	1	6523	3	Y	550	592	1			224
						9951	4	605	9							
11	26460 X	21138	-0-	-5322	-0-	2672	1	11463	3	Y	896	601	1			519
						6017	4	986	9							
12	25575 X	16579	-0-	-8996	-0-	2465	1	4930	3	Y	1448	1066	1			901
						7591	4	1593	9							
01	25575 X	12458	-0-	-13117	-0-	2464	1	5572	3	Y	516	1310	1			107
						3854	4	568	9							
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							

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
10	32240 X	22665	-0-	-9575	-0-	2629	1	19169	4	Y	788	954	1			104
						867	9									
11	30420 X	20007	-0-	-10413	-0-	2644	1	4892	3	Y	720	726	1			98
						11679	4	792	9							
12	27497 X	24589	-0-	-2908	-0-	3163	1	7594	3	Y	1295	1250	1			143
						12407	4	1425	9							
01	27497 X	23855	-0-	-3642	-0-	2846	1	11914	3	Y	1318	1228	1			233
						7645	4	1450	9							
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							

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
10	27187 X	25504	-0-	-1683	-0-	2184	1	23267	3	N	1					811
						52	4	1	9							
11	26310 X	24328	-0-	-1982	-0-	2262	1	22051	3	N	-0-					811
						15	4									
12	27187 X	22685	-0-	-4502	-0-	2418	1	19817	3	N	-0-					811
						450	4									
01	25513 X	18856	-0-	-6657	-0-	2418	1	12138	3	N	5	377	1			439
						4294	4	6	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36952	X	25459	-0-	-11493	-0-	3743	1	20032	3	N	1499	1201	1			758
							35	4	1649	9							
11	34890	X	17291	-0-	-17599	-0-	3332	1	12740	3	N	989	1311	1			436
							131	4	1088	9							
12	35092	X	20805	-0-	-14287	-0-	3689	1	15522	3	N	1243	1051	1			628
							227	4	1367	9							
01	30690	X	14000	-0-	-16690	-0-	3451	1	8550	3	N	1480	1509	1			599
							371	4	1628	9							
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							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	1017	1	18308	3	Y	1378	1270	1			261
							252	4	1516	9							
11	20010	X	9664	-0-	-10346	-0-	952	1	7652	3	Y	749	546	1			464
							236	4	824	9							
12	20677	X	18392	-0-	-2285	-0-	1270	1	16115	3	Y	823	951	1			336
							102	4	905	9							
01	20677	X	15360	-0-	-5317	-0-	1122	1	7836	3	Y	1134	1306	1			164
							5155	4	1247	9							
*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							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11098	X	2485	-0-	-8613	-0-	1720	1	127	4	N	580	565	1			534
							638	9									
*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							

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
10	14260	X	6506	-0-	-7754	-0-	810	1	3119	3	Y	845	1090	1			191
							1647	4	930	9							
11	13800	X	3253	-0-	-10547	-0-	382	1	604	4	Y	2061	1988	1			264
							2267	9									
12	14260	X	7761	-0-	-6499	-0-	1113	1	4609	3	Y	1135	1195	1			204
							790	4	1249	9							
01	14260	X	976	-0-	-13284	-0-	65	1	78	4	Y	757	909	1			52
							833	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
10	31527 X	28691	-0-	-2836	-0-	2883	1	20707	3	N	1972	1878	1			488
						2932	4	2169	9							
11	30510 X	27941	-0-	-2569	-0-	2697	1	22062	3	N	1831	2023	1			296
						1168	4	2014	9							
12	31527 X	22336	-0-	-9191	-0-	2604	1	16817	3	N	1576	1288	1			584
						1181	4	1734	9							
01	31527 X	19193	-0-	-12334	-0-	2511	1	7893	3	N	1168	1327	1			425
						7504	4	1285	9							
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							

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
10	18228 X	1639	-0-	-16589	-0-	164	1	89	4	Y	1260	1160	1			271
						1386	9									
11	17640 X	10784	-0-	-6856	-0-	1312	1	5438	3	Y	916	1093	1			94
						3026	4	1008	9							
12	18228 X	13061	-0-	-5167	-0-	1651	1	6348	3	Y	1177	1027	1			244
						3767	4	1295	9							
01	17081 X	1011	-0-	-16070	-0-	10	1	16	4	Y	895	1057	1			82
						985	9									
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							

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
10	20956 X	18056	-0-	-2900	-0-	3162	1	13106	3	N	936	1084	1			135
						758	4	1030	9							
11	19770 X	16818	-0-	-2952	-0-	2754	1	12377	3	N	884	542	1			477
						715	4	972	9							
12	20243 X	19112	-0-	-1131	-0-	3162	1	14463	3	N	925	1270	1			132
						469	4	1018	9							
01	20057 X	18419	-0-	-1638	-0-	3162	1	13929	3	N	983	888	1			227
						247	4	1081	9							
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							

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
10	20057 X	15725	-0-	-4332	-0-	2418	1	12268	3	N	113					341
						915	4	124	9							
11	19410 X	17223	-0-	-2187	-0-	2340	1	13951	3	N	104	191	1			254
						818	4	114	9							
12	20057 X	9900	-0-	-10157	-0-	2262	1	7132	3	N	70					324
						429	4	77	9							
01	19220 X	6558	-0-	-12662	-0-	2028	1	4152	3	N	4	187	1			141
						374	4	4	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36580	X	29835	-0-	-6745	-0-	3689	1	21029	3	N	1599	1646	1			328
							3358	4	1759	9							
11	35400	X	27754	-0-	-7646	-0-	3570	1	22392	3	N	1171	941	1			558
							504	4	1288	9							
12	35154	X	29227	-0-	-5927	-0-	3689	1	23734	3	N	1493	1314	1			737
							162	4	1642	9							
01	34534	X	21106	-0-	-13428	-0-	3332	1	15969	3	N	700	1016	1			421
							1035	4	770	9							
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							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35061	X	34068	-0-	-993	-0-	1680	1	30216	3	Y	1597	1500	1			233
							415	4	1757	9							
11	37380	X	17239	-0-	-20141	-0-	1745	1	14017	3	Y	951	933	1			251
							431	4	1046	9							
12	38626	X	23831	-0-	-14795	-0-	1613	1	20458	3	Y	1484	1298	1			437
							128	4	1632	9							
01	38626	X	21852	-0-	-16774	-0-	1575	1	10997	3	Y	1860	2049	1			248
							7234	4	2046	9							
*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							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	13714	-0-	-1135	-0-	3190	1	6995	3	N	2368	2567	1			756
							924	4	2605	9							
11	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	2970	1	7066	3	N	2373	2402	1			727
							2660	4	2610	9							
12	14849	X	14061	-0-	-788	-0-	2860	1	7355	3	N	2130	1807	1			1050
							1503	4	2343	9							
01	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	2750	1	5500	3	N	2291	2545	1			796
							5025	4	2520	9							
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							

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
10	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	2879	1	12064	3	Y	2815	2509	1			636
							5848	4	3097	9							
11	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	3069	1	8890	3	Y	414	997	1			53
							4846	4	455	9							
12	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	2576	1	11271	3	Y	2808	2356	1			505
							1831	4	3089	9							
01	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	3029	1	12162	3	Y	2403	2744	1			164
							3583	4	2643	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	3360	1	13918	3	Y	3245	3835	1			560
							1824	4	3570	9							
11	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	3722	1	15635	3	Y	-0-	560	1			-0-
							8315	4									
12	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	3725	1	19835	3	Y	-0-					-0-
							604	4									
01	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	3998	1	11143	3	Y	3031	2610	1			421
							3489	4	3334	9							
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							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28489	X	28489	-0-	-0-	-0-	3155	1	19066	3	N	4236	3729	1			852
							1608	4	4660	9							
11	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	2929	1	19483	3	N	4315	4105	1			1062
							809	4	4747	9							
12	26439	X	26439	-0-	-0-	-0-	3131	1	18139	3	N	3929	4143	1			848
							847	4	4322	9							
01	23498	X	23428	-0-	-70	-0-	3131	1	12882	3	N	3611	4057	1			402
							3443	4	3972	9							
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							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	3741	1	23089	3	N	1885	1865	1	2	8	843
							3312	4	2074	9							
11	35557	X	35557	-0-	-0-	-0-	4197	1	27034	3	N	1952	2375	1			420
							2179	4	2147	9							
12	33083	X	33083	-0-	-0-	-0-	4292	1	24866	3	N	1952	1850	1			522
							1778	4	2147	9							
01	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

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
10	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	2577	1	11050	3	Y	5448	5855	1			486
							1646	4	5993	9							
11	19020	X	15417	-0-	-3603	-0-	2957	1	9984	3	Y	1189	1444	1			231
							1168	4	1308	9							
12	21452	X	15175	-0-	-6277	-0-	2509	1	9649	3	Y	1684	1365	1			550
							1165	4	1852	9							
01	21452	X	12729	-0-	-8723	-0-	2158	1	8329	3	Y	820	1117	1			253
							1340	4	902	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
10	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	3088	1	19512	3	Y	2594	2989	1			357
							1629	4	2853	9							
11	29505	X	29505	-0-	-0-	-0-	2935	1	21393	3	Y	2279	2439	1			197
							2670	4	2507	9							
12	26815	X	25105	-0-	-1710	-0-	3133	1	18075	3	Y	1922	1359	1			760
							1783	4	2114	9							
01	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	3272	1	18443	3	Y	2691	3096	1			355
							2734	4	2960	9							
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							

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
10	25885	X	25414	-0-	-471	-0-	3968	1	16541	3	N	3533	3180	1			785
							1019	4	3886	9							
11	25050	X	24724	-0-	-326	-0-	3840	1	16036	3	N	3515	3746	1			554
							981	4	3867	9							
12	25885	X	25401	-0-	-484	-0-	3968	1	14941	3	N	3465	3551	1			468
							2680	4	3812	9							
01	25885	X	23956	-0-	-1929	-0-	3968	1	14550	3	N	3364	3197	1			635
							1738	4	3700	9							
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							

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
10	18600	X	8792	-0-	-9808	-0-	2853	1	1524	3	N	3458	3733	1			315
							611	4	3804	9							
11	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	2604	1	7146	3	N	2872	2629	1			558
							987	4	3159	9							
12	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	2883	1	11956	3	N	3601	3142	1			1017
							345	4	3961	9							
01	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	2697	1	11379	3	N	3531	3883	1			665
							476	4	3884	9							
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							

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
10	37553	X	37553	-0-	-0-	-0-	7661	1	20710	3	Y	5026	4485	1			663
							3653	4	5529	9							
11	20580	X	17297	-0-	-3283	-0-	3520	1	9108	3	Y	1677	2125	1			215
							2824	4	1845	9							
12	18383	X	13622	-0-	-4761	-0-	3815	1	6288	3	Y	1115	658	1			672
							2292	4	1227	9							
01	21266	X	17702	-0-	-3564	-0-	3809	1	8196	3	Y	2412	2690	1			394
							3044	4	2653	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
10	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	-0-	305	1			-0-
11	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	3701	1	9577	3	Y	2673	2330	1			343
							2970	4	2940	9							
12	19313	X	14903	-0-	-4410	-0-	3904	1	6435	3	Y	2016	1144	1			1215
							2346	4	2218	9							
01	19313	X	18655	-0-	-658	-0-	3910	1	8414	3	Y	2914	3653	1			476
							3126	4	3205	9							
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							

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
10	16802	X	14380	-0-	-2422	-0-	2883	1	7975	3	N	2288	2189	1			411
							1005	4	2517	9							
11	16170	X	14042	-0-	-2128	-0-	2697	1	6049	3	N	2069	2225	1			255
							3020	4	2276	9							
12	16709	X	15983	-0-	-726	-0-	2883	1	8163	3	N	2230	1292	1			1193
							2484	4	2453	9							
01	15996	X	1997	-0-	-13999	-0-	372	1	1122	3	N	451	1334	1			310
							7	4	496	9							
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							

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
10	16306	X	14332	-0-	-1974	-0-	2530	1	7903	3	N	2297	2332	1			612
							1372	4	2527	9							
11	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	3300	1	12278	3	N	2679	2735	1			556
							117	4	2947	9							
12	16306	X	15337	-0-	-969	-0-	3300	1	8891	3	N	2148	2136	1			568
							783	4	2363	9							
01	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	3190	1	9870	3	N	2457	1952	1			1073
							1254	4	2703	9							
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							

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
10	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	2511	1	11784	3	N	3789	3680	1			553
							5951	4	4168	9							
11	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	2790	1	11046	3	N	3152	3163	1			542
							3793	4	3467	9							
12	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	2883	1	12079	3	N	3298	3574	1			266
							2647	4	3628	9							
01	19840	X	17492	-0-	-2348	-0-	2697	1	6869	3	N	2808	2843	1			231
							4837	4	3089	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
10	22537	X	5302	-0-	-17235	-0-	1302	1	2750	3	N	759	914	1			291
							415	4	835	9							
11	21810	X	17974	-0-	-3836	-0-	2697	1	9229	3	N	3293	2755	1			829
							2426	4	3622	9							
12	22537	X	16133	-0-	-6404	-0-	2883	1	10905	3	N	1212	922	1			1119
							1012	4	1333	9							
01	26564	X	26564	-0-	-0-	-0-	2883	1	17377	3	N	4529	5334	1			314
							1322	4	4982	9							
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							

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
10	28613	X	20835	-0-	-7778	-0-	3782	1	13768	3	N	2986	2791	1			811
							3285	9									
11	27690	X	15037	-0-	-12653	-0-	3416	1	8314	3	N	3006	3495	1			322
							3307	9									
12	28613	X	19857	-0-	-8756	-0-	3660	1	12917	3	N	2982	2764	1			540
							3280	9									
01	28303	X	20781	-0-	-7522	-0-	3782	1	13957	3	N	2765	3013	1			292
							3042	9									
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									

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
10	19127	X	8740	-0-	-10387	-0-	1978	1	5305	3	N	1208	364	1			1391
							128	4	1329	9							
11	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	2720	1	10365	3	N	2604	3037	1			958
							3447	4	2864	9							
12	26219	X	26219	-0-	-0-	-0-	2992	1	10724	3	N	3912	3915	1			955
							8200	4	4303	9							
01	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	3264	1	13323	3	N	4034	4101	1			888
							6355	4	4437	9							
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							

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
10	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	3503	1	9648	3	N	2586	2411	1			458
							1013	4	2845	9							
11	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	3390	1	9882	3	N	2881	2777	1			562
							1326	4	3169	9							
12	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	3503	1	10220	3	N	2948	3021	1			489
							163	4	3243	9							
01	15624	X	15368	-0-	-256	-0-	3277	1	9244	3	N	2455	2501	1			443
							146	4	2701	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27280	X	19936	-0-	-7344	-0-	3968	1	12741	3	N	2361	2413	1			441
							630	4	2597	9							
11	21360	X	21324	-0-	-36	-0-	3712	1	12667	3	N	2810	2793	1			458
							1854	4	3091	9							
12	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	3968	1	14711	3	N	2992	2838	1			612
							769	4	3291	9							
01	21917	X	19723	-0-	-2194	-0-	3968	1	12883	3	N	2589	2977	1			224
							24	4	2848	9							
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							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26567	X	25286	-0-	-1281	-0-	2670	1	18357	3	N	2736	2581	1			681
							1249	4	3010	9							
11	25470	X	25184	-0-	-286	-0-	2581	1	17711	3	N	2942	3330	1			293
							1656	4	3236	9							
12	28334	X	26506	-0-	-1828	-0-	2759	1	19847	3	N	3057	2838	1			512
							537	4	3363	9							
01	28334	X	27308	-0-	-1026	-0-	2759	1	20726	3	N	3110	3202	1			420
							402	4	3421	9							
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							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	1586	1	10627	3	Y	1965	2364	1			125
							4598	4	2162	9							
11	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	1524	1	9670	3	Y	1530	1452	1			203
							876	4	1683	9							
12	14167	X	6243	-0-	-7924	-0-	806	1	3443	3	Y	612	770	1			45
							1321	4	673	9							
01	14167	X	8053	-0-	-6114	-0-	894	1	3741	3	Y	943	947	1			41
							2381	4	1037	9							
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							

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
10	18383	X	16245	-0-	-2138	-0-	2640	1	9048	3	N	1905	1857	1			752
							2461	4	2096	9							
11	17790	X	15773	-0-	-2017	-0-	3190	1	7809	3	N	2908	2530	1			1130
							1575	4	3199	9							
12	18383	X	9026	-0-	-9357	-0-	2090	1	5375	3	N	1026	1856	1			300
							432	4	1129	9							
01	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	3410	1	8760	3	N	3067	2530	1			837
							4747	4	3374	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21142 X	13087	-0-	-8055	-0-	2790	1	6011	3	N	2711	2613	1			837
						1304	4	2982	9							
11	20280 X	7508	-0-	-12772	-0-	2790	1	1751	4	N	2697	3001	1			533
						2967	9									
12	20491 X	7206	-0-	-13285	-0-	2883	1	917	3	N	2723	2448	1			808
						411	4	2995	9							
01	20491 X	7740	-0-	-12751	-0-	2604	1	2359	3	N	1138	1662	1			284
						1525	4	1252	9							
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							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20212 X	16647	-0-	-3565	-0-	2604	1	6439	3	N	2628	2218	1			766
						4713	4	2891	9							
11	18120 X	16234	-0-	-1886	-0-	2520	1	10471	3	N	2439	2623	1			582
						560	4	2683	9							
12	18724 X	14901	-0-	-3823	-0-	2436	1	9571	3	N	2307	2228	1			661
						356	4	2538	9							
01	18724 X	14981	-0-	-3743	-0-	2268	1	9898	3	N	2317	2478	1			500
						266	4	2549	9							
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							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33790 X	31465	-0-	-2325	-0-	3410	1	22884	3	N	3882	3931	1			821
						901	4	4270	9							
11	32700 X	31091	-0-	-1609	-0-	3190	1	21960	3	N	4853	4878	1			796
						603	4	5338	9							
12	33790 X	31101	-0-	-2689	-0-	3410	1	22217	3	N	4426	4474	1			748
						605	4	4869	9							
01	32302 X	31895	-0-	-407	-0-	3410	1	22570	3	N	4640	4830	1			558
						811	4	5104	9							
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							

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
10	38405 X	38405	-0-	-0-	-0-	4061	1	26935	3	N	6028	5792	1			906
						778	4	6631	9							
11	37679 X	37679	-0-	-0-	-0-	3799	1	26452	3	N	4571	4834	1			643
						2400	4	5028	9							
12	32736 X	31725	-0-	-1011	-0-	4061	1	20689	3	N	4310	4291	1			662
						2234	4	4741	9							
01	37014 X	32742	-0-	-4272	-0-	4061	1	22759	3	N	4607	5020	1			249
						854	4	5068	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	3914	1	19586	3	N	3828	3140	1			992
						857	4	4211	9							
11	25584 X	25584	-0-	-0-	-0-	3712	1	15924	3	N	3481	3908	1			565
						2119	4	3829	9							
12	26226 X	24267	-0-	-1959	-0-	3968	1	15597	3	N	3221	3548	1			238
						1159	4	3543	9							
01	26226 X	20740	-0-	-5486	-0-	3968	1	10188	3	N	3255	3032	1			461
						3003	4	3581	9							
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							

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
10	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	3410	1	16542	3	N	3810	3510	1			1052
						250	4	4191	9							
11	19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	3190	1	13049	3	N	3114	3886	1			280
						172	4	3425	9							
12	20212 X	6105	-0-	-14107	-0-	1870	1	1136	3	N	2698	2066	1			912
						131	4	2968	9							
01	23405 X	7900	-0-	-15505	-0-	2090	1	288	3	N	4753	5384	1			281
						294	4	5228	9							
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							

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
10	28272 X	17998	-0-	-10274	-0-	483	1	12341	3	Y	1098	1167	1			241
						3966	4	1208	9							
11	26400 X	12558	-0-	-13842	-0-	325	1	8717	3	Y	1172	1168	1			245
						2227	4	1289	9							
12	27280 X	8006	-0-	-19274	-0-	375	1	2896	3	Y	1558	1540	1			263
						3021	4	1714	9							
01	23343 X	3187	-0-	-20156	-0-	331	1	19	3	Y	282	224	1			321
						2527	4	310	9							
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									

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
10	23498 X	7459	-0-	-16039	-0-	1428	1	1813	3	N	1475	293	1			1398
						2595	4	1623	9							
11	21960 X	17873	-0-	-4087	-0-	2499	1	9679	3	N	3358	4266	1			490
						2001	4	3694	9							
12	23343 X	18396	-0-	-4947	-0-	3094	1	7772	3	N	3865	3703	1			652
						3278	4	4252	9							
01	23343 X	17258	-0-	-6085	-0-	3213	1	3937	3	N	3409	3320	1			741
						6358	4	3750	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30324	X	30324	-0-	-0-	-0-	5084	1	21797	3	Y	179	330	1			16
							3246	4	197	9							
11	28050	X	23676	-0-	-4374	-0-	4264	1	14400	3	Y	3024	2453	1			587
							1686	4	3326	9							
12	32072	X	32072	-0-	-0-	-0-	5210	1	20043	3	Y	3998	3279	1			1306
							2421	4	4398	9							
01	28985	X	22337	-0-	-6648	-0-	3818	1	14735	3	Y	1284	2193	1			397
							2372	4	1412	9							
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							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

10	16306	X	9519	-0-	-6787	-0-	877	1	6135	3	N	2202	934	1			1429
							85	4	2422	9							
11	10140	X	4613	-0-	-5527	-0-	717	1	2076	3	N	1215	2100	1			544
							483	4	1337	9							
12	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	2308	1	14761	3	N	3345	2678	1			1211
							918	4	3680	9							
01	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	1782	1	9778	3	N	2394	2821	1			784
							649	4	2633	9							
*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							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

10	14167	X	9873	-0-	-4294	-0-	1060	1	7725	4	Y	989	1182	1			131
							1088	9									
11	13710	X	6032	-0-	-7678	-0-	926	1	4092	4	Y	922	927	1			126
							1014	9									
12	14167	X	3426	-0-	-10741	-0-	526	1	2063	4	Y	761	803	1			84
							837	9									
01	12803	X	2562	-0-	-10241	-0-	486	1	1306	4	Y	700	660	1			124
							770	9									
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									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

10	17081	X	12760	-0-	-4321	-0-	1712	1	5096	3	N	3943	3459	1			835
							1615	4	4337	9							
11	14010	X	11978	-0-	-2032	-0-	1650	1	6300	3	N	2520	3056	1			299
							1256	4	2772	9							
12	14477	X	11691	-0-	-2786	-0-	1769	1	5387	3	N	3011	2908	1			402
							1223	4	3312	9							
01	13144	X	11887	-0-	-1257	-0-	1867	1	4879	3	N	2313	2426	1			289
							2597	4	2544	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53010 X	12172	-0-	-40838	-0-	1260	1	8046	3	N	2605	2240	1			1415
						2866	9									
11	38490 X	33595	-0-	-4895	-0-	2835	1	22931	3	N	7117	7956	1			576
						7829	9									
12	39773 X	35666	-0-	-4107	-0-	2940	1	24916	3	N	7100	6511	1			1165
						7810	9									
01	39773 X	27691	-0-	-12082	-0-	2205	1	18912	3	N	5976	6203	1			938
						6574	9									
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									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

10	23467 X	7047	-0-	-16420	-0-	1140	1	4106	3	N	1506	746	1			1338
						144	4	1657	9							
11	22710 X	7869	-0-	-14841	-0-	855	1	5115	3	N	1531	2675	1			194
						215	4	1684	9							
12	23467 X	17816	-0-	-5651	-0-	2660	1	8885	3	N	4340	4073	1			461
						1497	4	4774	9							
01	22599 X	22378	-0-	-221	-0-	2375	1	13464	3	N	4957	4870	1			548
						1086	4	5453	9							
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							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

10	17112 X	15857	-0-	-1255	-0-	2883	1	8771	3	N	3821	4088	1			526
						4203	9									
11	16560 X	550	-0-	-16010	-0-	186	1	251	3	N	103					629
						113	9									
12	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	1290	1282	1			637
01	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					637
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							

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

10	37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	3782	1	23594	3	N	6851	6317	1			1185
						2795	4	7536	9							
11	34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	3538	1	22024	3	N	5949	6567	1			567
						2422	4	6544	9							
12	36544 X	36544	-0-	-0-	-0-	3782	1	24701	3	N	6449	6595	1			421
						967	4	7094	9							
01	34999 X	25015	-0-	-9984	-0-	3782	1	14199	3	N	4793	4685	1			529
						1762	4	5272	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22227 X	5523	-0-	-16704	-0-	702	1	1849	3	Y	1020	944	1			1446
						1850	4	1122	9							
11	21510 X	18663	-0-	-2847	-0-	1638	1	10624	3	Y	3846	4037	1			1255
						2170	4	4231	9							
12	22227 X	10556	-0-	-11671	-0-	1950	1	5759	3	Y	2233	3384	1			104
						391	4	2456	9							
01	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					104
*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							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

10	25761 X	24827	-0-	-934	-0-	3201	1	14087	3	N	5106	4775	1			866
						1922	4	5617	9							
11	28050 X	24940	-0-	-3110	-0-	3045	1	15839	3	N	4431	5023	1			274
						1182	4	4874	9							
12	28985 X	27149	-0-	-1836	-0-	3255	1	17471	3	N	5336	4163	1			1447
						553	4	5870	9							
01	28985 X	19625	-0-	-9360	-0-	3255	1	9252	3	N	3755	4796	1			406
						2987	4	4131	9							
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							

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

10	19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	2418	1	13558	3	N	1944	1820	1			581
						946	4	2138	9							
11	18976 X	18976	-0-	-0-	-0-	2262	1	13957	3	N	2097	2056	1			622
						450	4	2307	9							
12	20243 X	17607	-0-	-2636	-0-	2418	1	13276	3	N	1646	1675	1			593
						102	4	1811	9							
01	20243 X	17709	-0-	-2534	-0-	2418	1	11498	3	N	2727	2699	1			621
						793	4	3000	9							
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							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

10	24273 X	23503	-0-	-770	-0-	2472	1	12379	3	N	5369	4980	1			1109
						2746	4	5906	9							
11	21317 X	21317	-0-	-0-	-0-	3480	1	7720	3	N	4535	4812	1			832
						5128	4	4989	9							
12	28954 X	18649	-0-	-10305	-0-	3960	1	6037	3	N	3832	3160	1			1504
						4437	4	4215	9							
01	28954 X	20468	-0-	-8486	-0-	4092	1	10345	3	N	4292	5225	1			571
						1310	4	4721	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16895 X	9256	-0-	-7639	-0-	1644	1	5293	3	N	1710	994	1			1225
						438	4	1881	9							
11	16350 X	10824	-0-	-5526	-0-	2418	1	4012	3	N	2302	2998	1			529
						1862	4	2532	9							
12	16895 X	11859	-0-	-5036	-0-	2883	1	4610	3	N	1995	1471	1			1053
						2171	4	2195	9							
01	16895 X	12006	-0-	-4889	-0-	2604	1	5213	3	N	2313	2736	1			630
						1645	4	2544	9							
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							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61628 X	14397	-0-	-47231	-0-	367	1	5989	3	N	2158	1255	1			1836
						5667	4	2374	9							
11	51810 X	21485	-0-	-30325	-0-	485	1	16753	3	N	-0-	1748	1			88
						4247	4									
12	53537 X	3106	-0-	-50431	-0-	90	1	1128	3	N	-0-					88
						1888	4									
01	42625 X	5024	-0-	-37601	-0-	103	1	2247	3	N	13	55	1			46
						2660	4	14	9							
*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							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36363 X	33056	-0-	-3307	-0-	3082	1	22057	3	Y	5572	4819	1			793
						1788	4	6129	9							
11	34740 X	32528	-0-	-2212	-0-	3018	1	22478	3	Y	5598	5829	1			562
						874	4	6158	9							
12	35898 X	30216	-0-	-5682	-0-	2836	1	20114	3	Y	5262	4795	1			1029
						1478	4	5788	9							
01	33232 X	21294	-0-	-11938	-0-	2867	1	10933	3	Y	4506	4860	1			675
						2537	4	4957	9							
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							

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
10	14043 X	5401	-0-	-8642	-0-	747	1	3920	3	Y	667	548	1			564
						734	9									
11	13590 X	5735	-0-	-7855	-0-	1678	1	2616	3	Y	1310	1669	1			205
						1441	9									
12	14043 X	6181	-0-	-7862	-0-	2674	1	947	3	Y	2327	1862	1			670
						2560	9									
01	14043 X	1690	-0-	-12353	-0-	1016	1	363	3	Y	283	739	1			214
						311	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33728 X	30040	-0-	-3688	-0-	3782	1	21747	3	N	4101	4295	1			666
						4511	9									
11	32640 X	23973	-0-	-8667	-0-	3538	1	16071	3	N	3967	4474	1			159
						4364	9									
12	32643 X	19813	-0-	-12830	-0-	3660	1	12223	3	N	3573	3259	1			473
						3930	9									
01	32643 X	13179	-0-	-19464	-0-	2440	1	8326	3	N	2194	2083	1			584
						2413	9									
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									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

10	28861 X	17843	-0-	-11018	-0-	3996	1	8275	3	N	4250	4455	1			550
						897	4	4675	9							
11	27930 X	20685	-0-	-7245	-0-	3848	1	10952	3	N	4817	4548	1			819
						586	4	5299	9							
12	28861 X	20169	-0-	-8692	-0-	4440	1	10115	3	N	4160	3561	1			1418
						1038	4	4576	9							
01	28706 X	20658	-0-	-8048	-0-	4588	1	7579	3	N	4224	5013	1			629
						3845	4	4646	9							
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							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

10	23560 X	21189	-0-	-2371	-0-	3346	1	13360	3	N	3571	3488	1			1147
						555	4	3928	9							
11	22110 X	18959	-0-	-3151	-0-	3300	1	12296	3	N	2640	2748	1			1039
						459	4	2904	9							
12	23498 X	22982	-0-	-516	-0-	3410	1	15688	3	N	3371	3702	1			708
						176	4	3708	9							
01	23498 X	16486	-0-	-7012	-0-	3410	1	8744	3	N	2955	3177	1			486
						1081	4	3251	9							
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							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

10	28675 X	22191	-0-	-6484	-0-	2418	1	15170	3	N	3007	3574	1			263
						1295	4	3308	9							
11	25530 X	22634	-0-	-2896	-0-	2262	1	16557	3	N	2953	2796	1			420
						567	4	3248	9							
12	25141 X	21459	-0-	-3682	-0-	2418	1	14558	3	N	2952	2049	1			1323
						1236	4	3247	9							
01	25141 X	18260	-0-	-6881	-0-	1950	1	10281	3	N	2654	3418	1			559
						3110	4	2919	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23405	X	13285	-0-	-10120	-0-	1710	1	6989	3	N	3516	3755	1			631
							718	4	3868	9							
11	28482	X	28482	-0-	-0-	-0-	2280	1	15784	3	N	6229	5367	1			1493
							3566	4	6852	9							
12	28158	X	28158	-0-	-0-	-0-	2850	1	17264	3	N	5870	6595	1			768
							1587	4	6457	9							
01	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	2755	1	11615	3	N	5483	5419	1			832
							3591	4	6031	9							
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							

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
10	32984	X	27396	-0-	-5588	-0-	3661	1	19792	3	N	2286	2423	1			261
							1428	4	2515	9							
11	28890	X	27803	-0-	-1087	-0-	3451	1	20790	3	N	2267	2237	1			291
							1068	4	2494	9							
12	29853	X	28177	-0-	-1676	-0-	3689	1	21584	3	N	2292	1897	1			686
							383	4	2521	9							
01	29357	X	27743	-0-	-1614	-0-	3689	1	20159	3	N	2335	2896	1			125
							1326	4	2569	9							
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							

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
10	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	2036	1	6062	3	Y	859	1003	1			182
							1922	4	945	9							
11	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	1888	1	7211	3	Y	2725	2583	1			324
							1438	4	2998	9							
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	2013	1	6128	3	Y	1924	1991	1			257
							1390	4	2116	9							
01	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1915	1	5008	3	Y	2077	2075	1			259
							2666	4	2285	9							
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							

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
10	30907	X	23227	-0-	-7680	-0-	2666	1	12923	3	Y	1957	1959	1			394
							5485	4	2153	9							
11	25530	X	24000	-0-	-1530	-0-	2370	1	18583	3	Y	1818	2008	1			204
							1047	4	2000	9							
12	25203	X	24081	-0-	-1122	-0-	2431	1	18544	3	Y	1970	2017	1			157
							939	4	2167	9							
01	25203	X	22802	-0-	-2401	-0-	2406	1	14857	3	Y	2738	2562	1			333
							2527	4	3012	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	4248	-0-	-10074	-0-	1092	1	2647	3	N	463					849
							509	9									
11	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	2184	1	14219	3	N	5242	5380	1			711
							5766	9									
12	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	2418	1	17452	3	N	4532	4899	1			344
							4985	9									
01	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	2262	1	10620	3	N	5156	5039	1			461
							5672	9									
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									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26288	X	22108	-0-	-4180	-0-	3782	1	12886	3	N	3293	3132	1			992
							1818	4	3622	9							
11	24360	X	23826	-0-	-534	-0-	3538	1	12344	3	N	3556	3901	1			647
							4032	4	3912	9							
12	25885	X	20082	-0-	-5803	-0-	3782	1	5612	3	N	2601	2830	1			418
							7827	4	2861	9							
01	25885	X	21626	-0-	-4259	-0-	3782	1	3863	3	N	3013	3193	1			238
							10667	4	3314	9							
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							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21235	X	14365	-0-	-6870	-0-	572	1	5424	3	Y	2993	3384	1			278
							5077	4	3292	9							
11	20100	X	15453	-0-	-4647	-0-	1320	1	6933	3	Y	3195	3075	1			398
							3685	4	3515	9							
12	20088	X	14963	-0-	-5125	-0-	1588	1	9470	3	Y	2917	3095	1			220
							696	4	3209	9							
01	20088	X	6005	-0-	-14083	-0-	1053	1	322	3	Y	2311	2246	1			285
							2088	4	2542	9							
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							

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
10	31527	X	22927	-0-	-8600	-0-	1923	1	14208	3	N	6178	5808	1			1605
							6796	9									
11	30510	X	22542	-0-	-7968	-0-	1446	1	14090	3	N	6369	6404	1			1570
							7006	9									
12	31527	X	22139	-0-	-9388	-0-	1517	1	14069	3	N	5957	6595	1			932
							6553	9									
01	28985	X	19905	-0-	-9080	-0-	1763	1	11443	3	N	6090	6052	1			970
							6699	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	554	1	5601	3	Y	2714	3074	1			252
						4922	4	2985	9							
11	12720 X	10692	-0-	-2028	-0-	1056	1	4066	3	Y	2384	2339	1			297
						2948	4	2622	9							
12	13144 X	12629	-0-	-515	-0-	1382	1	8036	3	Y	2368	2486	1			179
						606	4	2605	9							
01	13144 X	5801	-0-	-7343	-0-	1059	1	326	3	Y	2105	2025	1			259
						2100	4	2316	9							
*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							

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39680 X	15700	-0-	-23980	-0-	2358	1	9209	3	N	2884	2375	1			1558
						961	4	3172	9							
11	38400 X	25102	-0-	-13298	-0-	3799	1	12423	3	N	5160	5600	1			1118
						3204	4	5676	9							
12	39680 X	20049	-0-	-19631	-0-	4061	1	8746	3	N	4595	4038	1			1675
						2187	4	5055	9							
01	38533 X	16150	-0-	-22383	-0-	3275	1	5869	3	N	3973	4475	1			1173
						2636	4	4370	9							
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							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46469 X	29224	-0-	-17245	-0-	2940	1	17845	3	N	6398	5412	1			1384
						1401	4	7038	9							
11	42300 X	26049	-0-	-16251	-0-	2520	1	16748	3	N	5342	5238	1			1488
						905	4	5876	9							
12	41757 X	16619	-0-	-25138	-0-	1890	1	10281	3	N	3746	4777	1			457
						327	4	4121	9							
01	38657 X	15283	-0-	-23374	-0-	2520	1	7574	3	N	2980	2735	1			702
						1911	4	3278	9							
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							

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
10	38998 X	34370	-0-	-4628	-0-	1700	1	26741	3	N	5390	4693	1			1303
						5929	9									
11	37740 X	29227	-0-	-8513	-0-	1460	1	22441	3	N	4842	5059	1			1086
						5326	9									
12	38998 X	28429	-0-	-10569	-0-	1082	1	22285	3	N	4602	4532	1			1156
						5062	9									
01	38998 X	18444	-0-	-20554	-0-	1154	1	13306	3	N	3622	4004	1			774
						3984	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24273	X	19869	-0-	-4404	-0-	625	1	13785	3	N	4470	4113	1			1017
							542	4	4917	9							
11	23490	X	17716	-0-	-5774	-0-	630	1	11593	3	N	3665	4129	1			553
							1461	4	4032	9							
12	23312	X	6752	-0-	-16560	-0-	441	1	4497	3	N	1617	1250	1			920
							35	4	1779	9							
01	22258	X	12234	-0-	-10024	-0-	821	1	5475	3	N	3682	3749	1			853
							1888	4	4050	9							
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							

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
10	16771	X	15273	-0-	-1498	-0-	1957	1	8920	3	N	3986	4047	1			858
							11	4	4385	9							
11	16230	X	9878	-0-	-6352	-0-	956	1	6305	3	N	2370	2457	1			771
							10	4	2607	9							
12	16771	X	11784	-0-	-4987	-0-	1084	1	3459	3	N	2556	2176	1			1151
							4429	4	2812	9							
01	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	1778	1	8748	3	N	5036	5294	1			893
							5151	4	5540	9							
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							

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
10	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	2621	1	9549	3	N	4624	4627	1			835
							9091	4	5086	9							
11	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	2745	1	9856	3	N	4386	4351	1			870
							6100	4	4825	9							
12	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	2682	1	14577	3	N	3908	3915	1			863
							8980	4	4299	9							
01	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							

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
10	22103	X	21942	-0-	-161	-0-	1145	1	15240	3	N	3266	4016	1			631
							1964	4	3593	9							
11	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	1537	1	19225	3	N	4262	3659	1			1234
							7008	4	4688	9							
12	32245	X	32245	-0-	-0-	-0-	1713	1	22843	3	N	4229	4621	1			842
							3037	4	4652	9							
01	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34937	X	30064	-0-	-4873	-0-	665	1	19428	3	N	5317	5435	1			730
							4122	4	5849	9							
11	38046	X	38046	-0-	-0-	-0-	604	1	30352	3	N	5669	5227	1			1172
							854	4	6236	9							
12	34937	X	23564	-0-	-11373	-0-	587	1	15180	3	N	4439	5222	1			389
							2914	4	4883	9							
01	27032	X	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							

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
10	36778	X	36778	-0-	-0-	-0-	3524	1	28819	3	Y	2305	2537	1			495
							1899	4	2536	9							
11	20640	X	19935	-0-	-705	-0-	1901	1	9750	3	Y	3546	3676	1			365
							4383	4	3901	9							
12	21328	X	19939	-0-	-1389	-0-	1919	1	9429	3	Y	3830	3400	1			795
							4378	4	4213	9							
01	38287	X	38287	-0-	-0-	-0-	3560	1	26023	3	Y	2841	3376	1			260
							5579	4	3125	9							
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							

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
10	35495	X	34675	-0-	-820	-0-	1750	1	18809	3	N	7402	7591	1			1342
							5974	4	8142	9							
11	34350	X	27866	-0-	-6484	-0-	431	1	14837	3	N	5927	5891	1			1378
							6078	4	6520	9							
12	35495	X	29845	-0-	-5650	-0-	739	1	11858	3	N	4963	4721	1			1620
							11789	4	5459	9							
01	43701	X	43701	-0-	-0-	-0-	518	1	8799	3	N	5237	5671	1			1186
							28623	4	5761	9							
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									

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
10	31403	X	22247	-0-	-9156	-0-	1158	1	13042	3	N	3358	3572	1			907
							4353	4	3694	9							
11	29160	X	23894	-0-	-5266	-0-	698	1	17710	3	N	4141	4131	1			917
							931	4	4555	9							
12	30132	X	23781	-0-	-6351	-0-	621	1	12855	3	N	3922	3643	1			1196
							5991	4	4314	9							
01	29202	X	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73115 X	73115	-0-	-0-	-0-	1282	1	51428	3	N	14801	15271	1			1159
						4124	4	16281	9							
11	64633 X	64633	-0-	-0-	-0-	1310	1	45217	3	N	13297	12791	1			1665
						3479	4	14627	9							
12	56451 X	53104	-0-	-3347	-0-	1791	1	31598	3	N	11888	11932	1			1621
						6638	4	13077	9							
01	56451 X	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							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

10	29760 X	24582	-0-	-5178	-0-	726	1	17418	3	N	3592	3951	1			645
						2487	4	3951	9							
11	29400 X	24328	-0-	-5072	-0-	670	1	18642	3	N	3795	3528	1			912
						841	4	4175	9							
12	30380 X	21242	-0-	-9138	-0-	716	1	14995	3	N	3202	3100	1			1014
						2009	4	3522	9							
01	28644 X	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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

10	40951 X	34918	-0-	-6033	-0-	1165	1	25140	3	N	7507	7915	1			1026
						355	4	8258	9							
11	39630 X	22309	-0-	-17321	-0-	1146	1	13517	3	N	4279	4367	1			938
						2939	4	4707	9							
12	40951 X	23783	-0-	-17168	-0-	1243	1	15296	3	N	6009	6051	1			896
						634	4	6610	9							
01	40486 X	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							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

10	72943 X	30998	-0-	-41945	-0-	20653	3	2095	4	N	7500	7024	1			1336
						8250	9									
11	70470 X	44747	-0-	-25723	-0-	33031	3	462	4	N	10231	10346	1			1221
						11254	9									
12	64480 X	41609	-0-	-22871	-0-	30629	3	447	4	N	9575	8875	1			1921
						10533	9									
01	64480 X	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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24142	X	24142	-0-	-0-	-0-	1597	1	10697	3	Y	6564	6546	1			418
							4628	4	7220	9							
11	19920	X	6745	-0-	-13175	-0-	86	1	550	3	Y	5508	5194	1			732
							50	4	6059	9							
12	21235	X	12133	-0-	-9102	-0-	1160	1	4952	3	Y	3747	4205	1			274
							1899	4	4122	9							
01	21235	X	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							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41106	X	21544	-0-	-19562	-0-	2340	1	14415	3	N	3011	2766	1			751
							1477	4	3312	9							
11	40560	X	20495	-0-	-20065	-0-	2262	1	14185	3	N	3070	3005	1			816
							671	4	3377	9							
12	41912	X	22814	-0-	-19098	-0-	2418	1	16997	3	N	2804	3147	1			473
							315	4	3084	9							
01	28303	X	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							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	1870	1	12531	3	Y	230	504	1			15
							5422	4	253	9							
11	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	3279	1	20809	3	Y	-0-	15	1			-0-
							1885	4									
12	25017	X	24132	-0-	-885	-0-	3087	1	13183	3	Y	2550	2364	1			186
							5057	4	2805	9							
01	25017	X	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							

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
10	83390	X	24412	-0-	-58978	-0-	2066	1	17459	3	Y	4229	4093	1			911
							235	4	4652	9							
11	80700	X	23739	-0-	-56961	-0-	1939	1	17147	3	Y	4036	4116	1			831
							213	4	4440	9							
12	83390	X	22395	-0-	-60995	-0-	1844	1	14879	3	Y	4607	4792	1			646
							604	4	5068	9							
01	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	1736	1	7523	3	Y	3842	4049	1			439
							4141	4	4226	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
10	0	W	18840	-0-	18840	257062	2721	1	8014	3	Y	3512	3586	1			632
							4242	4	3863	9							
11	269948	X	12886	-0-	-257062	-0-	1831	1	5530	3	Y	1449	1693	1			388
							3931	4	1594	9							
12	30535	X	6086	-0-	-24449	-0-	1515	1	2573	4	Y	1816	1668	1			536
							1998	9									
01	30535	X	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							

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
10	0	W	16854	-0-	16854	316502	2686	1	6164	3	Y	3469	3672	1			625
							4188	4	3816	9							
11	334615	X	18113	-0-	-316502	-0-	2344	1	6295	3	Y	4037	3581	1			1081
							5033	4	4441	9							
12	31713	X	10539	-0-	-21174	-0-	2522	1	1037	3	Y	2453	2811	1			723
							4282	4	2698	9							
01	31713	X	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							

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
10	77035	X	24566	-0-	-52469	-0-	2029	1	17149	3	Y	4688	4548	1			1010
							231	4	5157	9							
11	74550	X	25174	-0-	-49376	-0-	2031	1	17963	3	Y	4506	4588	1			928
							223	4	4957	9							
12	77035	X	21664	-0-	-55371	-0-	1932	1	15590	3	Y	3190	3671	1			447
							633	4	3509	9							
01	77035	X	16855	-0-	-60180	-0-	1852	1	8024	3	Y	2329	2510	1			266
							4417	4	2562	9							
*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							

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
*05	0		44846	-0-	44846	44846	1639	1	26528	3	Y	7998	8074	1			914
							7881	4	8798	9							
06	0		58719	-0-	58719	103565	2559	1	39287	3	Y	9079	8950	1			1043
							6886	4	9987	9							
*07	125903	X	22338	-0-	-103565	-0-	1498	1	14003	3	Y	3001	3738	1			306
							3536	4	3301	9							
*08	89759	X	89759	-0-	-0-	-0-	2458	1	67310	3	Y	11668	11346	1			628
							7156	4	12835	9							
*09	82922	X	82922	-0-	-0-	-0-	2805	1	63977	3	Y	10369	10240	1			757
							4734	4	11406	9							
*10	84909	X	65414	-0-	-19495	-0-	2688	1	47755	3	Y	9196	9260	1			693
							4855	4	10116	9							
*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							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

10	0	W	15033	-0-	15033	536081	1653	1	10357	3	Y	980	1077	1			85
							1945	4	1078	9							
11	0	W	40467	-0-	40467	576548	2948	1	22472	3	Y	8539	8020	1			604
							5654	4	9393	9							
12	0	W	17434	-0-	17434	593982	1740	1	11167	3	Y	3149	3475	1			278
							1063	4	3464	9							
*01	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		49686	-0-	49686	445192	3897	1	38926	3	Y	6232	6368	1			438
							8	4	6855	9							
*05	0		34820	-0-	34820	480012	3329	1	26298	3	Y	3902	3983	1			357
							901	4	4292	9							
*06	514946	X	34934	-0-	-480012	-0-	2747	1	24480	3	Y	4547	4083	1			821
							2705	4	5002	9							
*07	47647	X	31839	-0-	-15808	-0-	2645	1	23853	3	Y	4068	4127	1			762
							866	4	4475	9							
*08	47647	X	31134	-0-	-16513	-0-	2654	1	24228	3	Y	3736	3963	1			535
							142	4	4110	9							
*09	46110	X	27136	-0-	-18974	-0-	2530	1	21046	3	Y	2967	2934	1			568
							296	4	3264	9							
*10	47647	X	28360	-0-	-19287	-0-	2598	1	21962	3	Y	3185	3067	1			686
							296	4	3504	9							
*11	46110	X	27654	-0-	-18456	-0-	2444	1	21619	3	Y	3020	3084	1			622
							269	4	3322	9							
12	47647	X	24938	-0-	-22709	-0-	2399	1	19357	3	Y	2178	2495	1			305
							786	4	2396	9							
01	47647	X	19425	-0-	-28222	-0-	2268	1	9830	3	Y	1741	1847	1			199
							5412	4	1915	9							
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							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: RRCID -> 283768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10543 - 14995

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1187	3	99	9	N	90	184	1			351
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1173	3	91	9	N	83	185	1	1	8	248
12	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

10	7409	X	7318	-0-	-91	-0-	6892	3	426	9	N	387	182	1			560
11	7170	X	6659	-0-	-511	-0-	6157	3	502	9	N	456	368	1			648
12	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	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					223

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	4693	3	736	9	N	669	1457	1	2	8	422
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3340	3	479	9	N	435	195	1			662
12	3596	X	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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					374

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1721	3	430	9	N	391	178	1	1	8	555
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1	379	1			177
12	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	1773	3	130	5	N	551	743	1			463
						606	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					672

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

10	1426 X	1021	-0-	-405	-0-	962	3	59	9	N	54					297
11	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1773	3	86	9	N	78	189	1	1	8	185
12	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4353	3	615	9	N	559	1	8			815
11	4410	X	3724	-0-	-686	-0-	3313	3	411	9	N	374	734	1			455
12	4557	X	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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					235

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	3478	-0-	-1451	-0-	2043	3	111	4	N	404	181	1	2	8	528
							880	5	444	9							
11	4770	X	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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					312

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	7956	3	5760	5	N	300	87	1	1	8	383
							330	9									
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	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					172

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	3903	3	2825	5	Y	360	95	1	2	8	449
							396	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	5303					Y	NO RPT					168

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
10	8091	X	5729	-0-	-2362	-0-	5101	3	603	4	N	23	4	8			147
							25	9									
11	9300	X	7091	-0-	-2209	-0-	6082	3	972	4	N	34	3	8			178
							37	9									
12	9610	X	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	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					233

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20491 X	13190	-0-	-7301	-0-	7387	3	5348	5	Y	414	198	1	2	8	602
						455	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

10	34999 X	26060	-0-	-8939	-0-	25305	3	755	9	N	686	648	1	5	8	249
11	31800 X	24656	-0-	-7144	-0-	24000	3	656	9	N	596	591	0	3	8	251
12	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	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT					294

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

10	3999 X	3645	-0-	-354	-0-	3010	3	635	9	N	577	918	1	2	8	142
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3036	3	473	9	N	430	195	1			377
12	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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					456

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

10	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5548	3	463	9	N	421	713	1	2	8	210
11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3379	3	301	9	N	274	194	1			290
12	1178 X	-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	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					331

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

10	5053 X	3641	-0-	-1412	-0-	3075	3	240	5	N	296	568	1	3	8	400
						326	9									
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	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					758

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	11182	-0-	-1807	-0-	8629	3	532	4	N	689	369	1	7	8	518
							1263	5	758	9							
11	13590	X	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	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					270

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	798	3	483	9	N	439	183	1	2	8	443
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

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

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

10	32674	X	28141	-0-	-4533	-0-	26840	3	1301	9	N	1183	1240	1	5	8	241
11	30660	X	29102	-0-	-1558	-0-	27661	3	1441	9	N	1310	1217	0	3	8	331
12	29729	X	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	NO RPT	-0-	-30070	-0-					N	NO RPT					216

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
10	224378 X	171623	-0-	-52755	-0-	146893	3	24730	9	N	22482	22236	0	26	8	432
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	NO RPT	-0-	-224378	-0-					N	NO RPT					530

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50
07	0	118953	-0-	118953	118953	102739	4	16214	9	N	14740	13338	0	212	8	1240
08	0	89993	-0-	89993	208946	68696	3	11504	4	N	8903	9288	0	60	8	795
						9793	9									
09	0	63286	-0-	63286	272232	49714	3	6574	4	N	6362	6839	0	20	8	298
						6998	9									
10	0	65228	-0-	65228	337460	57836	3	19	4	N	6703	6484	0	12	8	505
						7373	9									
*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	NO RPT	-0-	-112561	-0-					N	NO RPT					181

CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

10	154101 X	92997	-0-	-61104	-0-	75734	3	17263	9	N	15694	15824	0			271
11	149130 X	82547	-0-	-66583	-0-	67062	3	15485	9	N	14077	13933	0			415
12	154101 X	82588	-0-	-71513	-0-	67050	3	15538	9	N	14125	13861	0			679
01	80343 X	80343	-0-	-0-	-0-	66180	3	14163	9	N	12875	13242	0			312
02	14B2 EXT	67701	-0-	67701	67701	55817	3	11884	9	N	10804	10853	0			263
*03	14B2 EXT	72866	-0-	72866	140567	60465	3	12401	9	N	11274	11318	0			219

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 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
*04	45679	X	45679	-0-	-0-	-0-	35282	3	302	4	N	9177	9138	1			586
							10095	9									
*05	45260	X	45260	-0-	-0-	-0-	35287	3	59	4	N	9013	9104	0	13	8	482
							9914	9									
*06	42703	X	42703	-0-	-0-	-0-	33275	3	212	4	N	8378	8492	0			368
							9216	9									
*07	43174	X	43174	-0-	-0-	-0-	33872	3	1	4	N	8455	8408	0			415
							9301	9									
*08	42308	X	42308	-0-	-0-	-0-	33239	3	4	4	N	8241	8266	0			390
							9065	9									
*09	37791	X	37791	-0-	-0-	-0-	29327	3	40	4	N	7658	7524	0	32	8	492
							8424	9									
10	38595	X	38574	-0-	-21	-0-	29932	3	8642	9	N	7856	7940	0	38	8	370
*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

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

10	61938	X	15858	-0-	-46080	-0-	14910	3	830	4	N	107	68	8			246
							118	9									
11	59940	X	18873	-0-	-41067	-0-	15709	3	1299	4	N	1695	1651	0	33	8	257
							1865	9									
12	61938	X	18546	-0-	-43392	-0-	13674	3	2989	4	N	1712	1737	0	17	8	215
							1883	9									
01	61938	X	23521	-0-	-38417	-0-	18954	3	2359	4	N	2007	1920	0	39	8	263
							2208	9									
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									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

10	17267	X	17175	-0-	-92	-0-	14960	3	2215	9	N	2014	2103	0	24	8	317
11	16710	X	15568	-0-	-1142	-0-	13464	3	57	4	N	1861	1799	0	15	8	364
							2047	9									
12	17267	X	14116	-0-	-3151	-0-	12298	3	90	4	N	1571	1591	0	8	8	336
							1728	9									
01	17267	X	13969	-0-	-3298	-0-	11697	3	758	4	N	1376	1372	0	15	8	325
							1514	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
10	17360	X	13682	-0-	-3678	-0-	12593	3	84	4	N	914	919	0	4	8	126
							1005	9									
11	16800	X	13296	-0-	-3504	-0-	12462	3	834	9	N	758	748	0	4	8	132
12	17360	X	13001	-0-	-4359	-0-	11740	3	193	4	N	971	1027	0	4	8	72
							1068	9									
01	17360	X	11943	-0-	-5417	-0-	10253	3	927	4	N	694	664	0	6	8	96
							763	9									
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

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
10	0	W	37965	-0-	37965	1135817	3033	1	26919	3	N	6504	6655	1	187	8	469
							859	4	7154	9							
11	0	W	36350	-0-	36350	1172167	2964	1	26916	3	N	5729	5063	1	203	8	932
							168	4	6302	9							
12	0	W	35185	-0-	35185	1207352	2968	1	24837	3	N	5764	6159	1	1	8	536
							1040	4	6340	9							
01	0	W	33980	-0-	33980	1241332	2643	1	22906	3	N	5257	5062	1			731
							2648	4	5783	9							
02	1274441	X	33109	-0-	-1241332	-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							

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
10	38130	X	12247	-0-	-25883	-0-	9945	3	149	4	N	1957	1957	0			244
							2153	9									
11	36900	X	14361	-0-	-22539	-0-	11632	3	409	4	N	2109	2117	0			236
							2320	9									
12	38130	X	13285	-0-	-24845	-0-	10062	3	625	4	N	2362	2403	0			195
							2598	9									
01	38130	X	12695	-0-	-25435	-0-	10110	3	296	4	N	2081	2086	0			190
							2289	9									
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									

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
10	28954	X	5379	-0-	-23575	-0-	4053	3	1326	9	N	1205	1166	0	32	8	23
11	28020	X	4867	-0-	-23153	-0-	3629	3	1238	9	N	1125	1115	0	14	8	19
12	28954	X	4775	-0-	-24179	-0-	3558	3	1217	9	N	1106	1098	0			27
01	28954	X	3921	-0-	-25033	-0-	2780	3	1141	9	N	1037	1020	0	15	8	29
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
10	148981	X	123035	-0-	-25946	-0-	97875	3	631	4	Y	22299	21915	0	230	8	588
							24529	9									
11	129504	X	129504	-0-	-0-	-0-	103618	3	786	4	Y	22818	22921	0	107	8	378
							25100	9									
12	113444	X	113444	-0-	-0-	-0-	89798	3	2711	4	Y	19032	18946	0	51	8	413
							20935	9									
01	99192	X	99192	-0-	-0-	-0-	79192	3	1921	4	Y	16435	16169	0	90	8	589
							18079	9									
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									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

04	14B2	EXT	37149	-0-	37149	154975	2975	1	28396	3	N	4827	5084	1			452
							468	4	5310	9							
05	14B2	EXT	36218	-0-	36218	191193	2961	1	26602	3	N	4896	4725	1			623
							1269	4	5386	9							
06	14B2	EXT	34597	-0-	34597	225790	2934	1	25256	3	N	4563	4900	1	1	8	285
							1388	4	5019	9							
07	14B2	EXT	31983	-0-	31983	257773	2781	1	23916	3	N	4205	3898	1			592
							660	4	4626	9							
08	14B2	EXT	33714	-0-	33714	291487	3085	1	25077	3	N	4581	4521	1	4	8	648
							513	4	5039	9							
09	14B2	EXT	30880	-0-	30880	322367	2950	1	22035	3	N	4041	4233	1	68	8	388
							1450	4	4445	9							
10	14B2	EXT	32385	-0-	32385	354752	2992	1	21797	3	N	4542	4001	1	121	8	808
							2600	4	4996	9							
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							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

10	53692	X	16299	-0-	-37393	-0-	14380	3	46	4	N	1703	1716	0			38
							1873	9									
11	51960	X	39702	-0-	-12258	-0-	34484	3	394	4	N	4385	4323	0			100
							4824	9									
12	53692	X	38032	-0-	-15660	-0-	33182	3	750	4	N	3727	3742	0			85
							4100	9									
01	53692	X	33996	-0-	-19696	-0-	29858	3	431	4	N	3370	3370	0			85
							3707	9									
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

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
10	9145	X	54	-0-	-9091	-0-	3	3	51	9	N	46	13	0	4	8	257
11	8850	X	7723	-0-	-1127	-0-	6546	3	33	4	N	1040	970	0	14	8	313
							1144	9									
12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	11421	3	56	4	N	1685	1652	0	8	8	338
							1854	9									
01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	9570	3	467	4	N	1561	1561	0	15	8	323
							1717	9									
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									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

*04	56952	X	56952	-0-	-0-	-0-	45728	3	477	4	N	9770	9835	1	4	8	295
							10747	9									
*05	61726	X	61726	-0-	-0-	-0-	49410	3	573	4	N	10675	10215	0	20	8	735
							11743	9									
*06	55057	X	55057	-0-	-0-	-0-	41528	3	2727	4	N	9820	9995	0	31	8	529
							10802	9									
*07	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	47264	3	1075	4	N	10531	10647	0			413
							11584	9									
*08	120063	X	62241	-0-	-57822	-0-	48239	3	2225	4	N	10706	10810	0	17	8	292
							11777	9									
09	116190	X	55193	-0-	-60997	-0-	42909	3	1574	4	N	9736	9562	0	42	8	424
							10710	9									
10	120063	X	65167	-0-	-54896	-0-	53319	3	91	4	N	10688	10683	0	27	8	402
							11757	9									
11	116190	X	23656	-0-	-92534	-0-	19079	3	4577	9	N	4161	4267	0	4	8	292
12	120063	X	36567	-0-	-83496	-0-	28972	3	217	4	N	6707	6761	0	40	8	198
							7378	9									
01	120063	X	28299	-0-	-91764	-0-	22903	3	116	4	N	4800	4474	0	39	8	485
							5280	9									
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

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

10	16120	X	167	-0-	-15953	-0-	77	3	90	9	N	82	120	0	19	8	228
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132165	X	109971	-0-	-22194	-0-	88918	3	573	4	Y	18618	18272	0	170	8	492
							20480	9									
11	117883	X	117883	-0-	-0-	-0-	98607	3	748	4	Y	16844	16978	0	79	8	279
							18528	9									
12	108478	X	108478	-0-	-0-	-0-	86187	3	2677	4	Y	17831	17685	0	38	8	387
							19614	9									
01	87943	X	87943	-0-	-0-	-0-	70397	3	1766	4	Y	14345	14151	0	67	8	514
							15780	9									
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									

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
10	213966	X	161899	-0-	-52067	-0-	136677	3	881	4	Y	22128	22063	0	287	8	582
							24341	9									
11	154976	X	154976	-0-	-0-	-0-	133820	3	1015	4	Y	18310	18458	0	132	8	302
							20141	9									
12	145232	X	145232	-0-	-0-	-0-	125206	3	3738	4	Y	14807	14726	0	63	8	320
							16288	9									
01	126083	X	126083	-0-	-0-	-0-	110161	3	2603	4	Y	12108	11885	0	111	8	432
							13319	9									
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									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	13556	3	1717	9	N	1561	1640	0	24	8	293
11	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	12614	3	57	4	N	1518	1459	0	15	8	337
							1670	9									
12	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	13081	3	90	4	N	1470	1494	0	8	8	305
							1617	9									
01	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	12195	3	761	4	N	1437	1396	0	15	8	331
							1581	9									
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									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	8393	-0-	-3821	-0-	7449	3	944	9	N	858	1058	0	21	8	125
11	11820	X	6679	-0-	-5141	-0-	5451	3	25	4	N	1094	1008	0	12	8	199
							1203	9									
12	12214	X	9856	-0-	-2358	-0-	8400	3	50	4	N	1278	1027	0	8	8	442
							1406	9									
01	12214	X	10429	-0-	-1785	-0-	8398	3	425	4	N	1460	1622	0	15	8	265
							1606	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	18575	3	244	4	N	4309	4296	1			267
							4740	9									
*05	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	17954	3	793	4	N	4294	4278	1			283
							4723	9									
*06	21306	X	21306	-0-	-0-	-0-	14208	3	2490	4	N	4189	4360	1			112
							4608	9									
*07	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	18793	3	941	4	N	4306	4282	1			136
							4737	9									
*08	0	W	24710	-0-	24710	24710	19706	3	447	4	N	4143	4141	1			138
							4557	9									
09	0	W	23274	-0-	23274	47984	18596	3	342	4	N	3942	3936	0			144
							4336	9									
10	0	W	11959	-0-	11959	59943	9146	3	163	4	N	2409	2409	0			144
							2650	9									
11	0	W	11354	-0-	11354	71297	8049	3	448	4	N	2597	2606	0			135
							2857	9									
12	0	W	11763	-0-	11763	83060	7881	3	684	4	N	2907	2958	0			84
							3198	9									
01	0	W	10681	-0-	10681	93741	7558	3	322	4	N	2546	2552	0			78
							2801	9									
02	0	W	9937	-0-	9937	103678	6968	3	322	4	N	2406	2404	0			80
							2647	9									
*03	0	W	11399	-0-	11399	115077	8419	3	7	4	N	2703	2663	0			120
							2973	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283147 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9901 - 14400

10	0	W	30179	-0-	30179	94453	3025	1	21921	3	N	3645	3266	1	142	8	701
							1223	4	4010	9							
11	0	W	29371	-0-	29371	123824	2900	1	22021	3	N	3539	3271	1	182	8	787
							557	4	3893	9							
12	0	W	29301	-0-	29301	153125	2942	1	22032	3	N	3066	3521	1			332
							954	4	3373	9							
01	0	W	29990	-0-	29990	183115	2960	1	21828	3	N	3331	2625	1			1038
							1538	4	3664	9							
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							

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

10	17050	X	14561	-0-	-2489	-0-	13242	3	91	4	N	1116	1127	0	1	8	154
							1228	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	16504	3	91	4	N	2179	2205	0	4	8	301
							2397	9									
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

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	25337	-0-	25337	639519	24052	3	171	4	N	1013	931	0	7	8	443
							1114	9									
11	0	W	24957	-0-	24957	664476	24148	3	809	9	N	735	638	0	2	8	538
12	0	W	24714	-0-	24714	689190	23289	3	414	4	N	919	1246	0	7	8	204
							1011	9									
01	0	W	21322	-0-	21322	710512	19635	3	852	4	N	759	751	0	10	8	202
							835	9									
02	0	W	21783	-0-	21783	732295	20777	3	360	4	N	587	575	0	5	8	209
							646	9									
*03	0	W	24055	-0-	24055	756350	22604	3	26	4	N	1295	1296	0	7	8	201
							1425	9									

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
10	34100	X	33551	-0-	-549	-0-	2965	1	24267	3	N	4366	4732	1	228	8	386
							1516	4	4803	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	11991	3	3452	9	N	3138	3138	1			212
*05	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	12340	3	3662	9	N	3329	3340	0	11	8	190
*06	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	16117	3	4626	9	N	4205	4147	0			248
*07	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	16227	3	3797	9	N	3452	3493	0			207
*08	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	15515	3	4131	9	N	3755	3783	0			179
*09	25650	X	17917	-0-	-7733	-0-	14052	3	3865	9	N	3514	3512	0	22	8	159
10	44175	X	17645	-0-	-26530	-0-	14097	3	3548	9	N	3225	2902	0	27	8	455
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									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

10	114067	X	114067	-0-	-0-	-0-	85681	3	150	4	N	25669	25589	0	36	8	496
							28236	9									
11	100510	X	100510	-0-	-0-	-0-	74395	3	1166	4	N	22681	22772	0	17	8	388
							24949	9									
12	103137	X	91464	-0-	-11673	-0-	68738	3	287	4	N	20399	20282	0			505
							22439	9									
01	103137	X	81473	-0-	-21664	-0-	61318	3	881	4	N	17522	17509	0	18	8	500
							19274	9									
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									

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

*04	145091	X	145091	-0-	-0-	-0-	118934	3	1026	4	N	22846	22949	1			32
							25131	9									
*05	151774	X	151774	-0-	-0-	-0-	122459	3	2423	4	N	24447	24055	0	20	8	404
							26892	9									
*06	134964	X	134964	-0-	-0-	-0-	101674	3	6485	4	N	24368	24621	0	47	8	104
							26805	9									
*07	104752	X	104752	-0-	-0-	-0-	81560	3	3287	4	N	18095	17719	0			480
							19905	9									
*08	107274	X	107274	-0-	-0-	-0-	77390	3	9110	4	N	18885	19046	0	29	8	290
							20774	9									
*09	125491	X	125491	-0-	-0-	-0-	96066	3	6497	4	N	20844	20712	0	87	8	335
							22928	9									
*10	127486	X	127486	-0-	-0-	-0-	101232	3	1896	4	N	22144	21810	0	56	8	613
							24358	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	73843	-0-	73843	197000	57202	3	1414	4	N	13843	13915	0	32	8	334
							15227	9									
*03	0	W	100698	-0-	100698	297698	82347	3	2	4	N	16681	16968	0	47	8	-0-
							18349	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
10	0	W	13214	-0-	13214	26030	422	1	9913	3	N	2615	2314	0	3	8	655
							2	4	2877	9							
11	0	W	20829	-0-	20829	46859	1093	1	15560	3	N	3793	4041	0			407
							4	4	4172	9							
12	0	W	19875	-0-	19875	66734	1090	1	14838	3	N	3581	3405	0			583
							8	4	3939	9							
01	0	W	16441	-0-	16441	83175	991	1	12290	3	N	2839	2818	0	2	8	602
							37	4	3123	9							
02	0	W	12252	-0-	12252	95427	9622	3	2630	9	N	2391	2709	0			284
*03	0	W	14406	-0-	14406	109833	11336	3	3070	9	N	2791	2863	0			212

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	17089	-0-	17089	278794	13943	3	36	4	N	2827	2822	1			53
							3110	9									
05	14B2	EXT	17096	-0-	17096	295890	13946	3	50	4	N	2818	2800	1			71
							3100	9									
06	14B2	EXT	15649	-0-	15649	311539	12863	3	55	4	N	2483	2479	0			75
							2731	9									
07	14B2	EXT	16892	-0-	16892	328431	14014	3	80	4	N	2544	2539	0			80
							2798	9									
08	14B2	EXT	16189	-0-	16189	344620	13322	3	276	4	N	2355	2372	0			63
							2591	9									
*09	359918	X	15298	-0-	-344620	-0-	12534	3	494	4	N	2064	2061	0	1	8	65
							2270	9									
10	28613	X	14605	-0-	-14008	-0-	12227	3	73	4	N	2095	2105	0			55
							2305	9									
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									

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37526	X	37526	-0-	-0-	-0-	873	1	30319	3	N	5736	5868	0	21	8	433
							24	4	6310	9							
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							

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
04	14B2 EXT	190802	-0-	190802	608103	160589	3	2086	4	N	25570	25686	1			7
						28127	9									
05	14B2 EXT	199181	-0-	199181	807284	166626	3	4645	4	N	25373	24971	0	16	8	393
						27910	9									
06	14B2 EXT	180795	-0-	180795	988079	150553	3	4510	4	N	23393	23639	0	41	8	106
						25732	9									
07	14B2 EXT	162277	-0-	162277	1150356	138709	3	1966	4	N	19638	19231	0			513
						21602	9									
08	14B2 EXT	145340	-0-	145340	1295696	119155	3	5097	4	N	19171	19340	0	24	8	320
						21088	9									
09	14B2 EXT	158206	-0-	158206	1453902	133796	3	4549	4	N	18055	17952	0	64	8	359
						19861	9									
10	14B2 EXT	169773	-0-	169773	1623675	146869	3	1380	4	N	19567	19279	0	42	8	605
						21524	9									
11	14B2 EXT	150737	-0-	150737	1774412	132315	3	109	4	N	16648	16737	0	13	8	503
						18313	9									
12	14B2 EXT	149520	-0-	149520	1923932	125912	3	7876	4	N	14302	14774	0	31	8	-0-
						15732	9									
01	0 W	130580	-0-	130580	2054512	110655	3	4533	4	N	13993	13652	0	46	8	295
						15392	9									
02	0 W	121231	-0-	121231	2175743	107871	3	887	4	N	11339	11403	0	21	8	210
						12473	9									
*03	0 W	145847	-0-	145847	2321590	131969	3	1	4	N	12615	12794	0	31	8	-0-
						13877	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

04	14B DENY	148890	-0-	148890	418560	117361	3	1383	4	N	27405	28221	1	1	8	634
						30146	9									
05	14B DENY	140621	-0-	140621	559181	111550	3	1133	4	N	25398	25201	0	14	8	817
						27938	9									
06	14B DENY	132442	-0-	132442	691623	97968	3	8965	4	N	23190	23253	0	34	8	720
						25509	9									
07	14B DENY	145926	-0-	145926	837549	115692	3	3144	4	N	24627	24387	0	3	8	957
						27090	9									
08	14B DENY	135043	-0-	135043	972592	108331	3	1786	4	N	22660	22972	0	32	8	613
						24926	9									
09	14B DENY	117975	-0-	117975	1090567	94748	3	1360	4	N	19879	19454	0	70	8	968
						21867	9									
10	14B DENY	115337	-0-	115337	1205904	94317	3	9	4	N	19101	19102	0	42	8	925
						21011	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	77977	-0-	77977	435029	62807	3	1083	4	N	12806	12618	0	27	8	341
							14087	9									
11	14B	DENY	78053	-0-	78053	513082	63610	3	43	4	N	13091	13160	0	11	8	261
							14400	9									
12	14B	DENY	50429	-0-	50429	563511	39239	3	915	4	N	9341	9584	0	18	8	-0-
							10275	9									
01	627431	X	63920	-0-	-563511	-0-	47855	3	4040	4	N	10932	10665	0	36	8	231
							12025	9									
02	39225	X	39225	-0-	-0-	-0-	28438	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									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

10	14B	DENY	3586	-0-	3586	657910	2620	3	966	9	N	878	823	0	33	8	363
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									

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

10	0		70159	-0-	70159	70159	51904	3	18255	9	N	16595	16228	0			367
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

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

10	0		65088	-0-	65088	65088	49729	3	15359	9	N	13963	13654	0			309
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	44841	X	44841	-0-	-0-	-0-	1199	1	39450	3	N	3477	3443	1			351
							367	4	3825	9							
*05	46484	X	46484	-0-	-0-	-0-	1230	1	41105	3	N	3690	3715	0			326
							90	4	4059	9							
06	43890	X	43312	-0-	-578	-0-	1167	1	37587	3	N	3550	3730	0			146
							653	4	3905	9							
07	45353	X	44705	-0-	-648	-0-	1239	1	39508	3	N	3576	3547	0			175
							24	4	3934	9							
08	45353	X	44270	-0-	-1083	-0-	1261	1	39418	3	N	3248	3222	0	36	8	165
							18	4	3573	9							
09	43890	X	36048	-0-	-7842	-0-	1196	1	31140	3	N	2692	2654	0	8	8	195
							751	4	2961	9							
10	45353	X	42443	-0-	-2910	-0-	1295	1	37714	3	N	3018	3023	0	23	8	167
							114	4	3320	9							
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							

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

04	14B2	EXT	114698	-0-	114698	1701674	102343	3	574	4	N	10710	10737	0			338
							11781	9									
05	14B2	EXT	102717	-0-	102717	1804391	92054	3	354	4	N	9372	9368	0	29	8	313
							10309	9									
06	14B2	EXT	97981	-0-	97981	1902372	88141	3	82	4	N	8871	8752	0	2	8	430
							9758	9									
07	14B2	EXT	95735	-0-	95735	1998107	86005	3	647	4	N	8257	8383	0			304
							9083	9									
08	14B2	EXT	89996	-0-	89996	2088103	76045	3	5420	4	N	7755	7703	0			356
							8531	9									
09	14B2	EXT	76603	-0-	76603	2164706	64492	3	5933	4	N	5616	5616	0	55	8	301
							6178	9									
10	14B2	EXT	73246	-0-	73246	2237952	64440	3	3105	4	N	5183	5082	0	57	8	345
							5701	9									
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									

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
04	14B2 EXT	132233	-0-	132233	1179609	112939	3	126	4	N	17425	17508	1			327
						19168	9									
05	14B2 EXT	125938	-0-	125938	1305547	107882	3	168	4	N	16262	16180	1			409
						17888	9									
06	14B2 EXT	116659	-0-	116659	1422206	101388	3	186	4	N	13714	13710	0			413
						15085	9									
07	14B2 EXT	115387	-0-	115387	1537593	99961	3	246	4	N	13800	13779	0			434
						15180	9									
08	14B2 EXT	107794	-0-	107794	1645387	93314	3	803	4	N	12434	12534	0			334
						13677	9									
09	14B2 EXT	98590	-0-	98590	1743977	84649	3	1421	4	N	11382	11358	0	1	8	357
						12520	9									
10	14B2 EXT	102456	-0-	102456	1846433	89516	3	218	4	N	11565	11618	0			304
						12722	9									
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									

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	125389	-0-	125389	1023228	102371	3	394	4	N	20567	20518	1			399
						22624	9									
05	14B2 EXT	124151	-0-	124151	1147379	101247	3	429	4	N	20432	20346	0			485
						22475	9									
06	14B2 EXT	115192	-0-	115192	1262571	92114	3	2487	4	N	18719	18833	0			371
						20591	9									
07	14B2 EXT	112547	-0-	112547	1375118	90750	3	1516	4	N	18437	18515	0			293
						20281	9									
08	14B2 EXT	104126	-0-	104126	1479244	85071	3	1216	4	N	16217	16208	0			302
						17839	9									
09	14B2 EXT	93652	-0-	93652	1572896	77091	3	117	4	N	14949	14986	0			265
						16444	9									
10	14B2 EXT	94119	-0-	94119	1667015	77470	3	431	4	N	14744	14655	0			354
						16218	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	8559	-0-	8559	97868	7442	3	149	4	N	880	875	1			56
						968	9									
05	14B2 EXT	8724	-0-	8724	106592	7628	3	29	4	N	970	959	0	16	8	51
						1067	9									
06	14B2 EXT	8275	-0-	8275	114867	7162	3	106	4	N	915	926	0			40
						1007	9									
07	14B2 EXT	8910	-0-	8910	123777	7833	3	1	4	N	978	970	0			48
						1076	9									
08	14B2 EXT	8500	-0-	8500	132277	7450	3	2	4	N	953	956	0			45
						1048	9									
09	0 W	8196	-0-	8196	140473	7144	3	23	4	N	935	880	0	42	8	58
						1029	9									
10	0 W	9217	-0-	9217	149690	8100	3	1117	9	N	1015	977	0	50	8	46
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

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

*04	79904 X	79904	-0-	-0-	-0-	65882	3	371	4	N	12410	12415	0			391
						13651	9									
*05	72903 X	72903	-0-	-0-	-0-	60704	3	236	4	N	10875	10873	0	29	8	364
						11963	9									
*06	65504 X	65504	-0-	-0-	-0-	54623	3	53	4	N	9844	9730	0	1	8	477
						10828	9									
*07	69841 X	69841	-0-	-0-	-0-	58099	3	461	4	N	10255	10354	0			378
						11281	9									
*08	71236 X	71236	-0-	-0-	-0-	55992	3	4059	4	N	10168	10079	0			467
						11185	9									
*09	45587 X	45587	-0-	-0-	-0-	33522	3	3737	4	N	7571	7575	0	56	8	407
						8328	9									
*10	65554 X	65554	-0-	-0-	-0-	51122	3	2609	4	N	10748	10334	0	104	8	717
						11823	9									
*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									

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
*04	160324	X	160324	-0-	-0-	-0-	134403	3	386	4	N	23214	23236	1			645
							25535	9									
*05	187208	X	187208	-0-	-0-	-0-	156732	3	791	4	N	26986	26891	0	9	8	731
							29685	9									
*06	179139	X	179139	-0-	-0-	-0-	151772	3	2219	4	N	22862	22783	0	25	8	785
							25148	9									
*07	181644	X	181644	-0-	-0-	-0-	156179	3	703	4	N	22511	22597	0			699
							24762	9									
*08	160095	X	160095	-0-	-0-	-0-	137219	3	951	4	N	19932	19716	0	23	8	892
							21925	9									
*09	150588	X	150588	-0-	-0-	-0-	128497	3	3131	4	N	17236	17126	0	45	8	957
							18960	9									
*10	149696	X	149696	-0-	-0-	-0-	131305	3	166	4	N	16568	16588	0	34	8	903
							18225	9									
*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	123089	X	123089	-0-	-0-	-0-	104980	3	3618	4	N	13174	13013	0	38	8	505
							14491	9									
*02	107102	X	107102	-0-	-0-	-0-	94683	3	145	4	N	11158	11065	0	17	8	581
							12274	9									
*03	111220	X	111220	-0-	-0-	-0-	99041	3	12179	9	N	11072	11229	0	21	8	403

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

10	0		42288	-0-	42288	42288	31394	3	122	4	N	9793	9520	1	2	8	271
							10772	9									
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

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

04	14B2 EXT		19767	-0-	19767	509741	14453	3	2291	4	N	2748	2572	1			360
							3023	9									
05	14B2 EXT		22908	-0-	22908	532649	13995	3	4736	4	N	3797	3645	0	7	8	505
							4177	9									
06	14B2 EXT		23607	-0-	23607	556256	12603	3	7085	4	N	3563	3885	0	16	8	167
							3919	9									
07	14B2 EXT		18494	-0-	18494	574750	14127	3	1303	4	N	2785	2745	0	9	8	198
							3064	9									
08	14B2 EXT		24516	-0-	24516	599266	18501	3	1959	4	N	3687	3684	0			201
							4056	9									
09	14B2 EXT		25082	-0-	25082	624348	18720	3	2236	4	N	3751	3530	0	15	8	407
							4126	9									
10	14B2 EXT		35975	-0-	35975	660323	30100	3	762	4	N	4648	4764	0	12	8	279
							5113	9									
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	14B2 EXT		31399	-0-	31399	788100	26130	3	958	4	N	3919	3704	0			438
							4311	9									
03	14B2 EXT		34174	-0-	34174	822274	28908	3	579	4	N	4261	4219	0			480
							4687	9									

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
*04	80285	X	80285	-0-	-0-	-0-	69128	3	11157	9	Y	10143	10143	0			172
*05	69936	X	69430	-0-	-506	-0-	59510	3	9920	9	Y	9018	9018	0			172
*06	88080	X	63635	-0-	-24445	-0-	54693	3	8942	9	Y	8129	8129	0			172
*07	91016	X	58314	-0-	-32702	-0-	49948	3	8366	9	Y	7605	7605	0			172
*08	77283	X	51010	-0-	-26273	-0-	42973	3	8037	9	Y	7306	7306	0			172
*09	74790	X	42967	-0-	-31823	-0-	36075	3	6892	9	Y	6265	6265	0			172
*10	69440	X	66105	-0-	-3335	-0-	57394	3	8711	9	Y	7919	7919	0			172
11	63630	X	27079	-0-	-36551	-0-	21129	3	5950	9	Y	5409	5409	0			172
*12	58311	X	19275	-0-	-39036	-0-	14774	3	4501	9	Y	4092	4092	0			172
*01	66092	X	48537	-0-	-17555	-0-	41010	3	7527	9	Y	6843	6843	0			172
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

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	44223	X	44223	-0-	-0-	-0-	338	1	38144	3	Y	828	1159	0			52
							4830	4	911	9							
11	54306	X	54306	-0-	-0-	-0-	276	1	44060	3	Y	1438	1445	0			45
							8388	4	1582	9							
12	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	7505	3	1911	4	Y	786	774	0			57
							865	9									
01	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	180	1	13954	3	Y	837	799	0			95
							743	4	921	9							
*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							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	9579	X	6353	-0-	-3226	-0-	23	1	6145	2	N	168	248	1				171
							185	9										
11	34342	X	34342	-0-	-0-	-0-	340	1	33259	2	N	670	573	1				268
							6	4	737	9								
12	33356	X	32263	-0-	-1093	-0-	206	1	31358	2	N	579	635	1				212
							62	4	637	9								
01	33356	X	31915	-0-	-1441	-0-	31192	2	723	9	N	657	579	1	1	8		289
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										

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

10	33852	X	29728	-0-	-4124	-0-	2320	1	26575	2	N	757	734	1	3	8		363
							833	9										
11	33150	X	27931	-0-	-5219	-0-	2076	1	25009	2	N	769	740	1	6	8		386
							846	9										
12	34255	X	28830	-0-	-5425	-0-	2229	1	25855	2	N	678	751	1	3	8		310
							746	9										
01	34255	X	19358	-0-	-14897	-0-	2029	1	16889	2	N	400	192	1	2	8		516
							440	9										
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										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		141931	-0-	141931	141931	111600	2	2064	4	Y	25697	25174	1	17	8	506
							28267	9									
*06	0		118635	-0-	118635	260566	92643	2	1110	4	Y	22620	22711	1	24	8	391
							24882	9									
*07	0		83194	-0-	83194	343760	64944	2	845	4	Y	15823	15801	1	19	8	394
							17405	9									
*08	0		67938	-0-	67938	411698	53399	2	535	4	Y	12731	12859	1			266
							14004	9									
*09	0		61299	-0-	61299	472997	176	1	48390	2	Y	10703	10524	1			445
							960	4	11773	9							
*10	539564	X	66567	-0-	-472997	-0-	48107	2	5649	4	Y	11646	11568	1			523
							12811	9									
*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									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

*05	0		239984	-0-	239984	239984	187712	2	3468	4	Y	44367	43461	1	32	8	874
							48804	9									
*06	0		201403	-0-	201403	441387	159086	2	1910	4	Y	36734	36926	1	44	8	638
							40407	9									
*07	0		158792	-0-	158792	600179	125794	2	1627	4	Y	28519	28416	1	33	8	708
							31371	9									
*08	0		131231	-0-	131231	731410	103727	2	1020	4	Y	24076	24287	1			497
							26484	9									
*09	0		104816	-0-	104816	836226	8	1	82300	2	Y	19059	18766	1			790
							1543	4	20965	9							
*10	929921	X	93695	-0-	-836226	-0-	67859	2	7339	4	Y	16815	16839	1			766
							18497	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	1382	-0-	1382	59233	689	1	687	2	N	5	5	1			123
						6	9									
05	14B2 EXT	1569	-0-	1569	60802	694	1	869	2	N	5	5	1			123
						6	9									
06	14B2 EXT	1017	-0-	1017	61819	475	1	540	2	N	2	2	1			123
						2	9									
07	14B2 EXT	498	-0-	498	62317	497	1	1	9	N	1	1	1			123
08	14B2 EXT	322	-0-	322	62639	214	1	107	2	N	1	1	1			123
						1	9									
09	14B2 EXT	681	-0-	681	63320	5	1	675	2	N	1	1	1			123
						1	9									
10	14B2 EXT	241	-0-	241	63561	234	2	6	4	N	1	1	1			123
						1	9									
*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

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	14573	-0-	14573	365803	785	1	12443	2	N	1217	1155	1	9	8	616
						6	4	1339	9							
05	14B2 EXT	20803	-0-	20803	386606	843	1	18424	2	N	1395	1353	1	6	8	652
						1	4	1535	9							
06	14B2 EXT	18797	-0-	18797	405403	877	1	16616	2	N	1177	1224	1	2	8	603
						9	4	1295	9							
07	14B2 EXT	17983	-0-	17983	423386	773	1	15932	2	N	1153	936	1	1	8	819
						10	4	1268	9							
08	14B2 EXT	18276	-0-	18276	441662	1011	1	16015	2	N	1133	1535	1			417
						4	4	1246	9							
09	14B2 EXT	17174	-0-	17174	458836	1132	1	14895	2	N	1043	967	1			493
						1147	9									
10	14B2 EXT	4698	-0-	4698	463534	3973	2	102	4	N	566	900	1			159
						623	9									
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	29150	-0-	29150	450284	334	1	26954	2	N	1476	1785	1	8	8	346
						238	4	1624	9							
05	14B2 EXT	37435	-0-	37435	487719	348	1	33963	2	N	1511	1412	1	5	8	440
						1462	4	1662	9							
06	14B2 EXT	35997	-0-	35997	523716	340	1	32653	2	N	1428	1178	1	2	8	688
						1433	4	1571	9							
07	14B2 EXT	34967	-0-	34967	558683	31268	2	2094	4	N	1459	1695	1	1	8	451
						1605	9									
08	14B2 EXT	26867	-0-	26867	585550	24831	2	596	4	N	1309	1494	1			266
						1440	9									
09	14B2 EXT	24620	-0-	24620	610170	18830	2	4491	4	N	1181	963	1			484
						1299	9									
10	14B2 EXT	8521	-0-	8521	618691	3510	2	4688	4	N	294	391	1			387
						323	9									
*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							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

04	14B2 EXT	32510	-0-	32510	581208	117	1	31514	2	N	785	657	1	6	8	632
						15	4	864	9							
05	14B2 EXT	29895	-0-	29895	611103	120	1	28876	2	N	815	845	1	3	8	599
						2	4	897	9							
06	14B2 EXT	27992	-0-	27992	639095	137	1	27173	2	N	606	749	1	1	8	455
						15	4	667	9							
07	14B2 EXT	30346	-0-	30346	669441	124	1	29498	2	N	641	765	1	1	8	330
						19	4	705	9							
08	14B2 EXT	30887	-0-	30887	700328	133	1	29959	2	N	716	714	1			332
						7	4	788	9							
09	14B2 EXT	27976	-0-	27976	728304	128	1	27176	2	N	611	614	1			329
						672	9									
10	14B2 EXT	9711	-0-	9711	738015	9321	2	240	4	N	136	215	1			250
						150	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	14B2 EXT	18962	-0-	18962	318631	686	1	16115	2	N	1957	1868	1	6	8	812
						8	4	2153	9							
05	14B2 EXT	18737	-0-	18737	337368	722	1	15679	2	N	2123	2230	1	9	8	696
						1	4	2335	9							
06	14B2 EXT	16501	-0-	16501	353869	773	1	13809	2	N	1737	1807	1	3	8	623
						8	4	1911	9							
07	14B2 EXT	15876	-0-	15876	369745	748	1	13217	2	N	1730	1855	1	2	8	496
						8	4	1903	9							
08	14B2 EXT	15853	-0-	15853	385598	1158	1	12735	2	N	1779	1837	1			438
						3	4	1957	9							
09	14B2 EXT	14960	-0-	14960	400558	1337	1	11760	2	N	1694	1498	1			634
						1863	9									
10	14B2 EXT	12784	-0-	12784	413342	11048	2	284	4	N	1320	1336	1			618
						1452	9									
*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							

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
04	14B2 EXT	5648	-0-	5648	199170	1028	1	3572	2	N	951	1115	1	4	8	568
						2	4	1046	9							
05	14B2 EXT	2692	-0-	2692	201862	1013	1	1103	2	N	524	614	1	2	8	476
						576	9									
06	14B2 EXT	14043	-0-	14043	215905	988	1	10810	2	N	2035	1897	1			614
						6	4	2239	9							
07	14B2 EXT	14804	-0-	14804	230709	1298	1	11512	2	N	1806	1860	1	1	8	559
						7	4	1987	9							
08	14B2 EXT	15638	-0-	15638	246347	843	1	12579	2	N	2012	2031	1			540
						3	4	2213	9							
09	14B2 EXT	15017	-0-	15017	261364	897	1	12438	2	N	1529	1491	1			578
						1682	9									
10	14B2 EXT	14719	-0-	14719	276083	12746	2	328	4	N	1495	1328	1			745
						1645	9									
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	14B2 EXT	12345	-0-	12345	263091	493	1	9753	2	N	1830	2241	1	4	8	446
						86	4	2013	9							
05	14B2 EXT	11856	-0-	11856	274947	519	1	8967	2	N	1804	1890	1	7	8	353
						386	4	1984	9							
06	14B2 EXT	12201	-0-	12201	287148	498	1	9245	2	N	1865	1488	1	2	8	728
						406	4	2052	9							
07	14B2 EXT	13444	-0-	13444	300592	9940	2	1290	4	N	2013	2411	1	2	8	328
						2214	9									
08	14B2 EXT	14935	-0-	14935	315527	12154	2	472	4	N	2099	2251	1			176
						2309	9									
09	14B2 EXT	16577	-0-	16577	332104	10605	2	3805	4	N	1970	1472	1			674
						2167	9									
10	14B2 EXT	5975	-0-	5975	338079	1436	2	3710	4	N	754	1148	1			280
						829	9									
*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							

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
04	14B2 EXT	15748	-0-	15748	274019	447	1	8448	2	N	2817	2807	1	9	8	368
						3754	4	3099	9							
05	14B2 EXT	18385	-0-	18385	292404	513	1	14004	2	N	3489	3283	1	15	8	559
						30	4	3838	9							
06	14B2 EXT	14499	-0-	14499	306903	464	1	10888	2	N	2744	2811	1	4	8	488
						129	4	3018	9							
07	14B2 EXT	16094	-0-	16094	322997	13054	2	55	4	N	2714	2756	1	3	8	443
						2985	9									
08	14B2 EXT	15520	-0-	15520	338517	12636	2	179	4	N	2459	2615	1	1	8	286
						2705	9									
09	14B2 EXT	14683	-0-	14683	353200	11868	2	114	4	N	2455	2367	1			374
						2701	9									
10	14B2 EXT	14223	-0-	14223	367423	11193	2	280	4	N	2500	2573	1			301
						2750	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*04	14B2 EXT	16701	-0-	16701	302457	1015	1	14262	2	N	1216	939	1	5	8	500
						86	4	1338	9							
*05	14B2 EXT	16459	-0-	16459	318916	13616	2	1347	4	N	1360	1463	1	5	8	392
						1496	9									
*06	14B2 EXT	17561	-0-	17561	336477	12714	2	3420	4	N	1297	1257	1	1	8	431
						1427	9									
*07	14B2 EXT	11588	-0-	11588	348065	9527	2	687	4	N	1249	1245	1	1	8	434
						1374	9									
08	14B2 EXT	15231	-0-	15231	363296	13869	2	1362	9	N	1238	1461	1			211
09	14B2 EXT	12671	-0-	12671	375967	11308	2	1363	9	N	1239	1080	1			370
10	14B2 EXT	4770	-0-	4770	380737	60	1	4467	2	N	221	376	1			215
						243	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

04	14B2 EXT	23208	-0-	23208	454405	674	1	17860	2	N	4175	4291	1	13	8	533
						81	4	4593	9							
05	14B2 EXT	22128	-0-	22128	476533	636	1	16735	2	N	4212	4015	1	17	8	713
						124	4	4633	9							
06	14B2 EXT	19860	-0-	19860	496393	574	1	14773	2	N	3570	3608	1	4	8	671
						586	4	3927	9							
07	14B2 EXT	14002	-0-	14002	510395	11047	2	99	4	N	2596	2556	1	4	8	707
						2856	9									
08	14B2 EXT	16197	-0-	16197	526592	12574	2	77	4	N	3224	3479	1	1	8	451
						3546	9									
09	14B2 EXT	5963	-0-	5963	532555	3821	2	615	4	N	1388	368	1			1471
						1527	9									
10	14B2 EXT	6056	-0-	6056	538611	4046	2	472	4	N	1398	2372	1			497
						1538	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*06	0		246733	-0-	246733	246733	177794	2	16254	4	N	47895	47118	1			777
							52685	9									
*07	0		312571	-0-	312571	559304	238115	2	8045	4	N	60374	60605	1	23	8	523
							66411	9									
*08	0		226327	-0-	226327	785631	175743	2	2526	4	N	43689	43375	1			837
							48058	9									
*09	0		172685	-0-	172685	958316	118671	2	17430	4	N	33258	32889	1			1206
							36584	9									
*10	0		151598	-0-	151598	1109914	110235	2	8849	4	N	29558	30343	1			421
							32514	9									
*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							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

04	14B2	EXT	41434	-0-	41434	699871	445	1	39947	2	N	929	867	1	3	8	474
							20	4	1022	9							
05	14B2	EXT	39175	-0-	39175	739046	483	1	37513	2	N	1069	853	1	4	8	686
							3	4	1176	9							
06	14B2	EXT	36492	-0-	36492	775538	500	1	35070	2	N	820	864	1	1	8	641
							20	4	902	9							
07	14B2	EXT	37962	-0-	37962	813500	434	1	36613	2	N	811	976	1	1	8	475
							23	4	892	9							
08	14B2	EXT	36656	-0-	36656	850156	516	1	35237	2	N	813	1065	1			223
							9	4	894	9							
09	14B2	EXT	35706	-0-	35706	885862	251	1	34596	2	N	781	596	1			408
							859	9									
10	14B2	EXT	9154	-0-	9154	895016	8669	2	223	4	N	238	395	1			251
							262	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	15572	-0-	15572	431588	11834	2	398	4	N	3036	3214	1	57	8	954
						3340	9									
05	14B DENY	17913	-0-	17913	449501	1138	1	13716	2	N	2549	3445	1	8	8	50
						255	4	2804	9							
06	14B DENY	35522	-0-	35522	485023	1110	1	25999	2	N	7366	7294	1	2	8	120
						310	4	8103	9							
07	14B DENY	50894	-0-	50894	535917	38597	2	696	4	N	10546	10413	1	3	8	250
						11601	9									
08	14B DENY	58432	-0-	58432	594349	44950	2	588	4	N	11722	11750	1			222
						12894	9									
09	14B DENY	59888	-0-	59888	654237	927	1	44805	2	N	11853	11612	1			463
						1118	4	13038	9							
10	14B DENY	64291	-0-	64291	718528	44895	2	5351	4	N	12768	12689	1			542
						14045	9									
11	14B DENY	60887	-0-	60887	779415	47394	2	824	4	N	11517	11705	1			354
						12669	9									
12	14B DENY	57131	-0-	57131	836546	44778	2	657	4	N	10633	10525	1	6	8	456
						11696	9									
*01	0 W	51471	-0-	51471	888017	40496	2	7	4	N	9971	9891	1	25	8	511
						10968	9									
*02	0 W	46678	-0-	46678	934695	36584	2	16	4	N	9162	9095	1	30	8	548
						10078	9									
*03	0 W	51558	-0-	51558	986253	40722	2	495	4	N	9401	9606	1	21	8	322
						10341	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

04	14B DENY	46221	-0-	46221	98715	1041	1	36126	2	N	8196	8496	1	15	8	360
						38	4	9016	9							
05	14B DENY	45464	-0-	45464	144179	1077	1	35826	2	N	7783	7649	1			494
						8561	9									
06	14B DENY	8413	-0-	8413	152592	1062	1	118	2	N	6575	6551	1	25	8	493
						7233	9									
07	14B DENY	44665	-0-	44665	197257	1097	1	35904	2	N	6967	7048	1			412
						7664	9									
08	14B DENY	41209	-0-	41209	238466	1096	1	33214	2	N	6272	6222	1			462
						6899	9									
09	14B DENY	38129	-0-	38129	276595	1095	1	30431	2	N	5921	5944	1			439
						90	4	6513	9							
10	14B DENY	28224	-0-	28224	304819	749	1	9783	2	N	5977	5892	1			524
						11117	4	6575	9							
11	14B DENY	7202	-0-	7202	312021	781	1	20	2	N	5818	5992	1			350
						1	4	6400	9							
12	14B DENY	27700	-0-	27700	339721	851	1	19751	2	N	5474	5517	1			307
						1077	4	6021	9							
*01	342775 X	3054	-0-	-339721	-0-	858	1	160	2	N	1768	1832	1	1	8	242
						91	4	1945	9							
02	143836 X	12926	-0-	-130910	-0-	510	1	9418	2	N	2657	2210	1			689
						75	4	2923	9							
03	159247 X	30705	-0-	-128542	-0-	575	1	23342	2	N	6171	6365	1	53	8	442
						6788	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
04	14B2 EXT	65828	-0-	65828	1090073	56	1	49846	2	N	14063	13923	0	173	1	331
						457	4	15469	9			28	8			
05	14B2 EXT	67279	-0-	67279	1157352	29	1	49463	2	N	14621	14357	0	148	1	447
						1704	4	16083	9							
06	14B2 EXT	64186	-0-	64186	1221538	45373	2	3938	4	N	13523	13594	0	129	1	201
						14875	9					46	8			
07	14B2 EXT	63422	-0-	63422	1284960	47	1	47857	2	N	13286	13139	0	77	1	271
						903	4	14615	9							
08	14B2 EXT	64099	-0-	64099	1349059	46	1	49295	2	N	12479	12437	0	95	1	217
						1031	4	13727	9			1	8			
09	14B2 EXT	41759	-0-	41759	1390818	28	1	21038	2	N	11220	11077	0	61	1	299
						8351	4	12342	9							
10	14B2 EXT	59795	-0-	59795	1450613	5	1	37487	2	N	11524	11227	0	170	1	426
						9627	4	12676	9							
11	14B2 EXT	57935	-0-	57935	1508548	165	1	43610	2	N	10750	10427	0	339	1	410
						2335	4	11825	9							
12	14B2 EXT	61274	-0-	61274	1569822	136	1	46527	2	N	10836	10432	0	537	1	277
						2691	4	11920	9							
*01	1634070 X	64248	-0-	-1569822	-0-	2	1	50432	2	N	11699	11311	0	432	1	233
						945	4	12869	9							
02	114716 X	57317	-0-	-57399	-0-	145	1	46627	2	N	9526	8899	0	480	1	380
						66	4	10479	9							
03	127007 X	48521	-0-	-78486	-0-	424	1	38499	2	N	8696	8358	0	402	1	206
						32	4	9566	9			110	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	79100	-0-	79100	1233259	68	1	61293	2	N	15614	15356	0	207	1	344
						564	4	17175	9			23	8			
05	14B2 EXT	59330	-0-	59330	1292589	33	1	45207	2	N	11387	11238	0	137	1	356
						1564	4	12526	9							
06	14B2 EXT	53502	-0-	53502	1346091	124	1	38929	2	N	10054	10109	0	106	1	155
						3390	4	11059	9			40	8			
07	14B2 EXT	49849	-0-	49849	1395940	60	1	38799	2	N	9323	9215	0	63	1	200
						735	4	10255	9							
08	14B2 EXT	50798	-0-	50798	1446738	38	1	40158	2	N	8872	8830	0	77	1	164
						843	4	9759	9			1	8			
09	14B2 EXT	32611	-0-	32611	1479349	91	1	17031	2	N	7898	7792	0	50	1	220
						6801	4	8688	9							
10	14B2 EXT	47660	-0-	47660	1527009	320	1	30507	2	N	8152	7916	0	139	1	317
						7866	4	8967	9							
11	14B2 EXT	45672	-0-	45672	1572681	180	1	35312	2	N	7530	7270	0	275	1	302
						1897	4	8283	9							
*12	1627753 X	55072	-0-	-1572681	-0-	346	1	44100	2	N	7327	6954	0	467	1	208
						2566	4	8060	9							
01	255688 X	47464	-0-	-208224	-0-	679	1	37381	2	N	7911	7612	0	333	1	173
						702	4	8702	9			1	8			
02	230944 X	44826	-0-	-186118	-0-	157	1	37137	2	N	6787	6295	0	381	1	284
						66	4	7466	9							
03	255688 X	47869	-0-	-207819	-0-	918	1	38927	2	N	7265	6879	0	396	1	185
						32	4	7992	9			89	8			

STATE APACHE 57 WELL #: RRCID -> 283344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 20250

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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
*07	0		80541	-0-	80541	80541	44451	2	15908	4	Y	18347	17337	1			1010
							20182	9									
*08	0		233417	-0-	233417	313958	101496	2	78230	4	Y	48810	48991	1	152	8	677
							53691	9									
*09	0		190746	-0-	190746	504704	86038	2	60521	4	Y	40170	39987	1	103	8	757
							44187	9									
*10	676893	X	172189	-0-	-504704	-0-	99664	2	32471	4	Y	36413	36853	1	109	8	208
							40054	9									
*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

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		97662	-0-	97662	97662	54704	2	19601	4	Y	21234	20064	1	1	8	1169
							23357	9									
*08	0		249574	-0-	249574	347236	106936	2	82289	4	Y	54863	55256	1	13	8	763
							60349	9									
*09	0		190638	-0-	190638	537874	84380	2	59273	4	Y	42714	42670	1			807
							46985	9									
*10	0		170039	-0-	170039	707913	97734	2	31819	4	Y	36805	37401	1			211
							40486	9									
*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

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2182	-0-	2182	290093	509	1	1660	4	N	12	9	1	1	8	211
							13	9									
05	14B2 EXT		6541	-0-	6541	296634	4907	2	405	4	N	1117	1088	1			240
							1229	9									
06	14B2 EXT		17107	-0-	17107	313741	15034	2	25	4	N	1862	1792	1	2	8	308
							2048	9									
07	14B2 EXT		17747	-0-	17747	331488	15642	2	51	4	N	1867	1959	1			216
							2054	9									
08	14B2 EXT		15001	-0-	15001	346489	12903	2	52	4	N	1860	1783	1			293
							2046	9									
09	14B2 EXT		17751	-0-	17751	364240	103	1	15082	2	N	1770	1784	1			279
							619	4	1947	9							
10	14B2 EXT		4757	-0-	4757	368997	257	1	3538	2	N	536	545	1			270
							372	4	590	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	29429	-0-	29429	202144	1116	1	21151	2	N	5946	5990	1	6	8	694
						621	4	6541	9							
05	14B2 EXT	47301	-0-	47301	249445	835	1	33052	2	N	10326	10045	1			975
						2055	4	11359	9							
06	14B2 EXT	16758	-0-	16758	266203	974	1	11185	2	N	3661	3924	1	12	8	700
						572	4	4027	9							
07	14B2 EXT	15573	-0-	15573	281776	13024	2	346	4	N	2003	2211	1	1	8	491
						2203	9									
08	14B2 EXT	8114	-0-	8114	289890	6066	2	49	4	N	1817	1972	1			336
						1999	9									
09	14B2 EXT	7160	-0-	7160	297050	84	1	3393	2	N	2994	2639	1			691
						390	4	3293	9							
10	14B2 EXT	14937	-0-	14937	311987	968	1	7274	2	N	2618	2671	1			638
						3815	4	2880	9							
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							

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

04	14B2 EXT	20183	-0-	20183	294697	1383	1	14837	2	N	3207	3365	1	5	8	536
						435	4	3528	9							
05	14B2 EXT	24106	-0-	24106	318803	1550	1	17443	2	N	3663	3727	1			472
						1084	4	4029	9							
06	14B2 EXT	22304	-0-	22304	341107	1373	1	16389	2	N	3367	3324	1	8	8	507
						838	4	3704	9							
07	14B2 EXT	25523	-0-	25523	366630	20890	2	555	4	N	3707	3555	1			659
						4078	9									
08	14B2 EXT	23654	-0-	23654	390284	19463	2	156	4	N	3668	3977	1			350
						4035	9									
09	14B2 EXT	14642	-0-	14642	404926	70	1	9391	2	N	3729	3338	1			741
						1079	4	4102	9							
10	14B2 EXT	22820	-0-	22820	427746	884	1	12128	2	N	3135	3079	1			797
						6359	4	3449	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	772	1	6703	2	N	2107	1738	1			886
							68	4	2318	9							
*05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	777	1	4394	2	N	1399	1802	1			483
							157	4	1539	9							
*06	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	755	1	5994	2	N	1029	1074	1	2	8	436
							248	4	1132	9							
*07	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	7440	2	486	4	N	532	557	1			411
							585	9									
*08	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	16172	2	244	4	N	749	760	1			400
							824	9									
*09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	68	1	730	2	N	589	607	1			382
							1277	4	648	9							
*10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	272	1	279	2	N	261	201	1			442
							2089	4	287	9							
*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							

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

*04	0	W	99196	-0-	99196	678723	5400	1	76848	2	N	14014	14022	1	152	8	301
							1533	4	15415	9							
*05	0	W	95648	-0-	95648	774371	5580	1	68474	2	N	13366	13251	1	71	8	345
							6891	4	14703	9							
*06	0	W	97307	-0-	97307	871678	5400	1	76648	2	N	12744	12708	1	14	8	367
							1241	4	14018	9							
*07	0	W	97902	-0-	97902	969580	5580	1	76344	2	N	12333	12273	1	20	8	407
							2412	4	13566	9							
*08	0	W	96291	-0-	96291	1065871	5580	1	77353	2	N	11694	11797	1			304
							495	4	12863	9							
*09	0	W	85504	-0-	85504	1151375	5400	1	64220	2	N	10114	10053	1	1	8	364
							4759	4	11125	9							
*10	0	W	84288	-0-	84288	1235663	5580	1	62428	2	N	9978	10183	1			159
							5304	4	10976	9							
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	Z	41321	-0-	41321	191742	341	1	30252	2	N	8945	9027	1	17	8	496
							888	4	9840	9							
*05	0	Z	41871	-0-	41871	233613	566	1	29828	2	N	8748	8884	1			360
							1854	4	9623	9							
06	0	Z	34349	-0-	34349	267962	522	1	24979	2	N	6883	6808	1	28	8	407
							1277	4	7571	9							
07	0	Z	36703	-0-	36703	304665	28782	2	765	4	N	6505	6453	1			459
							7156	9									
08	0	Z	29905	-0-	29905	334570	23508	2	189	4	N	5644	5761	1			342
							6208	9									
09	0	Z	20030	-0-	20030	354600	40	1	12146	2	N	5863	5624	1			581
							1395	4	6449	9							
10	0	Z	28755	-0-	28755	383355	534	1	14811	2	N	5130	5167	1			544
							7767	4	5643	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

*10	144546	X	144546	-0-	-0-	-0-	102636	2	12027	4	N	27166	26830	1			336
							29883	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		17763	-0-	17763	263767	1111	1	11689	2	N	2521	2370	1	8	8	587
							2190	4	2773	9							
05	0		19195	-0-	19195	282962	1148	1	15319	2	N	2480	2179	1	5	8	883
							2728	9									
06	0		18789	-0-	18789	301751	1111	1	12829	2	N	2252	2489	1	4	8	642
							2372	4	2477	9							
07	0		19443	-0-	19443	321194	1148	1	15723	2	N	2338	2484	1	4	8	492
							2572	9									
08	0		18276	-0-	18276	339470	1148	1	14645	2	N	2151	2312	1	1	8	330
							117	4	2366	9							
09	0		17578	-0-	17578	357048	1111	1	14045	2	N	2202	1626	1			906
							2422	9									
10	0		16730	-0-	16730	373778	1148	1	13263	2	N	2108	2596	1			418
							2319	9									
11	0		18438	-0-	18438	392216	1111	1	14928	2	N	2121	2282	1			257
							66	4	2333	9							
12	0		17120	-0-	17120	409336	1148	1	13850	2	N	1902	1758	1	2	8	399
							30	4	2092	9							
01	427542	X	18206	-0-	-409336	-0-	1148	1	14845	2	N	2012	1774	1	8	8	629
							2213	9									
02	111384	X	18074	-0-	-93310	-0-	1037	1	14652	2	N	2168	2328	1	9	8	460
							2385	9									
03	123318	X	NO RPT	-0-	-123318	-0-					N	NO RPT					460

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

*10	0		260469	-0-	260469	260469	187135	2	15008	4	N	53024	52431	1			593
							58326	9									
*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									

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

09	0		5321	-0-	5321	5321	3778	2	542	4	Y	910	8	1			902
							1001	9									
10	0		198256	-0-	198256	203577	124294	2	30946	4	Y	39105	39210	1			797
							43016	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*09	0		5787	-0-	5787	5787	4022	2	577	4	Y	1080	9	1			1071
							1188	9									
*10	0		309405	-0-	309405	315192	193867	2	48267	4	Y	61155	60980	1			1246
							67271	9									
*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							

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

10	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11310	3	230	4	N	198	367	1	11	8	338
							218	9									
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	10815	3	199	4	N	173	184	1			327
							190	9									
12	11501	X	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

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	5458	3	1100	5	N	111	193	1			288
							122	9									
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

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

10	868	X	60	-0-	-808	-0-	12	1	41	3	N	6					132
							7	9									
11	510	X	107	-0-	-403	-0-	25	1	58	3	N	22					154
							24	9									
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	170	1	441	3	N	21					175
							23	9									
01	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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89548	X	89548	-0-	-0-	-0-	46	1	79372	2	N	9209	9491	1	19	8	1048
							10130	9									
11	118622	X	118622	-0-	-0-	-0-	60	1	105538	2	N	11840	11988	1			900
							13024	9									
12	102814	X	102814	-0-	-0-	-0-	62	1	91190	2	N	10511	10674	1	3	8	734
							11562	9									
01	80383	X	74855	-0-	-5528	-0-	56	1	66029	2	N	7973	7858	1			849
							8770	9									
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									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

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

10	114764	X	114764	-0-	-0-	-0-	31	1	107174	2	N	6872	7051	1			675
							7559	9									
11	117433	X	117433	-0-	-0-	-0-	30	1	110272	2	N	6483	6286	1			872
							7131	9									
12	107477	X	103034	-0-	-4443	-0-	30	1	96717	2	N	5715	6021	1			566
							6287	9									
01	107477	X	95224	-0-	-12253	-0-	31	1	89498	2	N	5177	4916	1			827
							5695	9									
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									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

10	199005	X	199005	-0-	-0-	-0-	62	1	176404	2	Y	20490	20754	1			1320
							22539	9									
11	171367	X	171367	-0-	-0-	-0-	56	1	153254	2	Y	16415	15924	1			1811
							18057	9									
12	151294	X	151294	-0-	-0-	-0-	54	1	134605	2	Y	15123	13079	1			3855
							16635	9									
01	144196	X	144196	-0-	-0-	-0-	54	1	127415	2	Y	15206	17198	1			1863
							16727	9									
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									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166534	X	166534	-0-	-0-	-0-	31	1	127254	2	N	35681	35967	1	71	8	1117
							39249	9									
11	139279	X	139279	-0-	-0-	-0-	30	1	105932	2	N	30288	29984	1			1421
							33317	9									
12	131021	X	131021	-0-	-0-	-0-	31	1	100340	2	N	27864	27821	1	12	8	1452
							30650	9									
01	111577	X	111577	-0-	-0-	-0-	30	1	84901	2	N	24224	24246	1	6	8	1424
							26646	9									
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									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169295	X	169295	-0-	-0-	-0-	31	1	132820	2	N	33131	33417	1			1481
							36444	9									
11	161300	X	161300	-0-	-0-	-0-	29	1	126993	2	N	31162	31385	1			1258
							34278	9									
12	146909	X	146909	-0-	-0-	-0-	31	1	116982	2	N	27178	25558	1			2878
							29896	9									
01	125925	X	125925	-0-	-0-	-0-	31	1	98415	2	N	24981	26501	1			1358
							27479	9									
02	136667	X	136667	-0-	-0-	-0-	26	1	106065	2	N	27796	27596	1			1558
							30576	9									
*03	184518	X	184518	-0-	-0-	-0-	31	1	142833	2	N	37867	37187	1	2	8	2236
							41654	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	2453	-0-	-3067	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3926	-0-	-1778	-0-	16	1	3906	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	5704	X	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-

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
10	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	10834	2	1142	9	N	1038	752	1	18	8	650
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	41	1	4176	2	N	429	414	1			665
							472	9									
12	3813	X	3071	-0-	-742	-0-	118	1	2669	2	N	258	185	1			738
							284	9									
01	3813	X	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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48856 X	37366	-0-	-11490	-0-	34527	2	2839	9	N	2581	2636	1			1035
11	47280 X	24038	-0-	-23242	-0-	204	1	20724	2	N	2827	3334	1			528
						3110	9									
12	40517 X	19318	-0-	-21199	-0-	712	1	16134	2	N	2247	1412	1			1363
						2472	9									
01	29202 X	-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

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SHUT IN	172315	-0-	172315	387346	146556	2	1294	4	N	22241	22663	1			503
						24465	9									
11	524334 X	136988	-0-	-387346	-0-	115372	2	2462	4	N	17413	16878	1			1038
						19154	9									
12	119986 X	119986	-0-	-0-	-0-	411	1	102128	2	N	15048	15791	1			295
						894	4	16553	9							
01	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									

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10736 - 15260

10	SHUT IN	158202	-0-	158202	235248	9497	1	121138	2	N	24888	25671	1			1329
						190	4	27377	9							
11	SHUT IN	134034	-0-	134034	369282	5915	1	105531	2	N	20113	19429	1			2013
						464	4	22124	9							
12	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									

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 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
10	772633 X	160854	-0-	-611779	-0-	138006	2	6128	4	N	15200	14902	1			505
						16720	9									
11	154803 X	154803	-0-	-0-	-0-	128624	2	12240	4	N	12672	11888	1			1289
						13939	9									
12	135487 X	135487	-0-	-0-	-0-	482	1	119671	2	N	11942	12721	1			510
						2198	4	13136	9							
01	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									

GRIZZLY WEST 77B WELL #: 1H RRCID -> 283231 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	51521	-0-	51521	51521	33975	2	402	4	Y	15585	15368	0	7	8	210
						17144	9									
01	SHUT IN	93817	-0-	93817	145338	890	1	64970	2	Y	25415	20707	0	4491	1	426
						27957	9					1	8			
02	SHUT IN	113700	-0-	113700	259038	57277	2	56423	9	Y	51294	47303	0	4347	1	69
												1	8			
03	SHUT IN	47885	-0-	47885	306923	142	1	35294	2	Y	11253	11252	0	2	8	68
						71	4	12378	9							

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

10	SHUT IN	114936	-0-	114936	138337	7629	1	97323	2	N	9053	9245	1	1	8	426
						26	4	9958	9							
11	SHUT IN	113116	-0-	113116	251453	5554	1	99084	2	N	7693	7176	1			943
						16	4	8462	9							
12	SHUT IN	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									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

10	14B2 EXT	30941	-0-	30941	221601	26909	2	1078	4	N	2685	3146	1			958
						2954	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
10	14B DENY	44773	-0-	44773	1924264	43294	2	740	4	N	672	752	1			536
						739	9									
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							

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

10	14B DENY	24776	-0-	24776	2120572	18147	2	3392	4	N	2943	3377	1			633
						3237	9									
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									

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

10	14B DENY	13696	-0-	13696	672600	72	1	11991	2	N	540	552	1	29	8	329
						1039	4	594	9							
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									

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

10	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	10462	2	44	4	N	1120	1125	1			501
						1232	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		109044	-0-	109044	777226	86205	2	1964	4	N	18977	20892	1			1368
							20875	9									
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							

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

10	0		177090	-0-	177090	993909	159024	2	3953	4	N	12830	12899	1			1056
							14113	9									
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							

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

10	228231	X	228231	-0-	-0-	-0-	217831	2	1546	4	N	8049	8177	1			564
							8854	9									
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									

RANGER 56-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 16621

10	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	339	1	11507	2	N	111					660
							4544	4	122	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	3052	-0-	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									

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

10	0 W	27389	-0-	27389	925782	19928	2	445	4	N	6378	6287	1			693
						7016	9									
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

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

10	0	16966	-0-	16966	437116	13165	2	525	4	N	2978	3037	1			634
						3276	9									
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									

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

*04	178357 X	178357	-0-	-0-	-0-	147038	2	1452	4	N	27152	27375	1	212	8	935
						29867	9									
*05	252595 X	252595	-0-	-0-	-0-	204831	2	8210	4	N	35958	36371	1	22	8	500
						39554	9									
*06	235377 X	235377	-0-	-0-	-0-	193209	2	4981	4	N	33806	33802	1			504
						37187	9									
*07	236449 X	236449	-0-	-0-	-0-	194901	2	5769	4	N	32526	32724	1	1	8	305
						35779	9									
*08	220744 X	220744	-0-	-0-	-0-	184529	2	4272	4	N	29039	27412	1			1932
						31943	9									
*09	202067 X	202067	-0-	-0-	-0-	495	1	168619	2	N	25566	25522	1			1976
						4830	4	28123	9							
*10	194975 X	194975	-0-	-0-	-0-	166585	2	1789	4	N	24183	24980	1			1179
						26601	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	17202	-0-	17202	701578	14751	2	2451	9	N	2228	1961	1	1	8	551
05	14B2 EXT	17740	-0-	17740	719318	15293	2	9	4	N	2216	2510	1			257
						2438	9									
06	14B2 EXT	16798	-0-	16798	736116	14460	2	2338	9	N	2125	1985	1			397
07	14B2 EXT	17553	-0-	17553	753669	15164	2	2389	9	N	2172	1945	1			624
08	14B2 EXT	17054	-0-	17054	770723	47	1	14672	2	N	2111	2154	1			581
						13	4	2322	9							
09	14B2 EXT	15190	-0-	15190	785913	13	1	12918	2	N	1937	2186	1			332
						128	4	2131	9							
10	14B2 EXT	15132	-0-	15132	801045	12979	2	2153	9	N	1957	1993	1			296
*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

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

*04	23842 X	23842	-0-	-0-	-0-	12783	2	8076	4	N	2712	2492	1	3	8	515
						2983	9									
*05	25972 X	25972	-0-	-0-	-0-	22758	2	164	4	N	2773	3070	1	25	8	193
						3050	9									
*06	29899 X	29899	-0-	-0-	-0-	26822	2	96	4	N	2710	2294	1	7	8	602
						2981	9									
*07	28317 X	28317	-0-	-0-	-0-	24727	2	394	4	N	2905	2949	1			558
						3196	9									
*08	29370 X	29370	-0-	-0-	-0-	26391	2	459	4	N	2291	2555	1			294
						2520	9									
*09	24447 X	24447	-0-	-0-	-0-	63	1	21612	2	N	2056	2013	1	1	8	336
						510	4	2262	9							
*10	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	22855	2	405	4	N	2424	2637	1			123
						2666	9									
*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	32233	-0-	-24803	-0-	78	1	23488	2	N	7878	7882	1			345
						1	4	8666	9							
*03	63147 X	32112	-0-	-31035	-0-	29619	2	84	4	N	2190	2025	1			510
						2409	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-

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

10	46624	X	28018	-0-	-18606	-0-	1960	1	21317	3	Y	3888	3866	0	52	8	370
							464	4	4277	9							
11	44430	X	27027	-0-	-17403	-0-	1955	1	21024	3	Y	3369	3483	0	34	8	222
							342	4	3706	9							
12	28148	X	24098	-0-	-4050	-0-	1852	1	16133	3	Y	3145	3007	0	76	1	249
							2653	4	3460	9			35	8			
01	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-	1862	1	20694	3	Y	2849	2618	0	214	1	265
							1589	4	3134	9			1	8			
*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			

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

10	67642	X	24730	-0-	-42912	-0-	1650	1	17935	3	Y	4322	4244	0			406
							391	4	4754	9							
11	52830	X	23563	-0-	-29267	-0-	1609	1	17298	3	Y	3977	4120	0			263
							281	4	4375	9							
12	28055	X	20283	-0-	-7772	-0-	1376	1	11993	3	Y	4493	4291	0	109	1	356
							1972	4	4942	9							
01	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	1436	1	15968	3	Y	4602	4191	0	342	1	425
							1226	4	5062	9							
*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			

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

10	103769	X	103769	-0-	-0-	-0-	6177	1	76526	3	Y	18584	18783	0	33	8	549
							624	4	20442	9							
11	99630	X	84514	-0-	-15116	-0-	3437	1	62729	3	Y	16187	14809	0	871	1	884
							542	4	17806	9			172	8			
12	93155	X	79825	-0-	-13330	-0-	2346	1	59060	3	Y	15253	14298	0	1318	1	451
							1641	4	16778	9			70	8			
01	93155	X	67157	-0-	-25998	-0-	2145	1	48594	3	Y	13015	12119	0	645	1	702
							2101	4	14317	9							
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148800	X	111985	-0-	-36815	-0-	3918	1	88395	3	Y	16224	15643	0	453	1	265
							1826	4	17846	9			15	8			
11	144000	X	75750	-0-	-68250	-0-	2648	1	60717	3	Y	10041	9498	0	346	1	371
							1340	4	11045	9			91	8			
12	61548	X	61548	-0-	-0-	-0-	2007	1	48812	3	Y	8215	7276	0	782	1	493
							1692	4	9037	9			35	8			
01	54622	X	53097	-0-	-1525	-0-	1738	1	42720	3	Y	7097	6521	0	651	1	418
							832	4	7807	9							
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			

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
10	51443	X	51443	-0-	-0-	-0-	1702	1	38413	3	Y	9576	9263	0	269	1	157
							794	4	10534	9			14	8			
11	45447	X	45447	-0-	-0-	-0-	1516	1	34756	3	Y	7644	7171	0	262	1	280
							767	4	8408	9			88	8			
12	43695	X	43695	-0-	-0-	-0-	1363	1	33144	3	Y	7308	6436	0	680	1	435
							1149	4	8039	9			37	8			
01	38319	X	38319	-0-	-0-	-0-	1196	1	29386	3	Y	6513	5971	0	594	1	383
							573	4	7164	9							
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			

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
10	47513	X	47513	-0-	-0-	-0-	1644	1	37094	3	Y	7280	7033	0	204	1	119
							767	4	8008	9			29	8			
11	47145	X	47145	-0-	-0-	-0-	1568	1	35940	3	Y	8039	7456	0	272	1	291
							794	4	8843	9			139	8			
12	46641	X	46641	-0-	-0-	-0-	1450	1	35264	3	Y	7913	6959	0	732	1	470
							1223	4	8704	9			43	8			
01	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	1264	1	31073	3	Y	6865	6303	0	628	1	404
							605	4	7552	9							
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			

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
10	121241	X	117483	-0-	-3758	-0-	7554	1	93598	3	Y	14153	14292	0	55	8	418
							763	4	15568	9							
11	117330	X	104919	-0-	-12411	-0-	4687	1	85535	3	Y	12690	11468	0	674	1	684
							738	4	13959	9			282	8			
12	93155	X	93024	-0-	-131	-0-	2994	1	75347	3	Y	11445	10693	0	992	1	338
							2093	4	12590	9			106	8			
01	93155	X	84584	-0-	-8571	-0-	2971	1	67310	3	Y	10358	9628	0	511	1	557
							2909	4	11394	9							
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114080	X	89601	-0-	-24479	-0-	3154	1	71165	3	Y	12556	12079	0	350	1	204
							1470	4	13812	9			31	8			
11	110400	X	68877	-0-	-41523	-0-	2440	1	55954	3	Y	8407	7887	0	288	1	308
							1235	4	9248	9			128	8			
12	66588	X	54414	-0-	-12174	-0-	1789	1	43506	3	Y	6919	6117	0	656	1	415
							1508	4	7611	9			39	8			
01	66588	X	49132	-0-	-17456	-0-	1608	1	39510	3	Y	6586	6018	0	598	1	385
							769	4	7245	9							
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			

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	6362	-0-	6362	6362	133	1	4644	3	N	1344	848	0	35	1	365
							107	4	1478	9			96	8			
12	0	W	223353	-0-	223353	229715	5903	1	177039	3	N	35279	33677	0	1321	1	370
							1604	4	38807	9			276	8			
01	0	W	220630	-0-	220630	450345	6043	1	172803	3	N	31430	29456	0	1631	1	345
							7211	4	34573	9			368	8			
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			

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
10	SHUT IN		102329	-0-	102329	102329	2820	1	80842	3	N	15564	14192	0	732	1	539
							1547	4	17120	9			101	8			
11	SHUT IN		216054	-0-	216054	318383	5096	1	177963	3	N	28724	27393	0	1330	1	475
							1399	4	31596	9			65	8			
12	SHUT IN		199418	-0-	199418	517801	5469	1	164008	3	N	25106	23802	0	1224	1	475
							2324	4	27617	9			80	8			
01	SHUT IN		172463	-0-	172463	690264	4862	1	139024	3	N	20658	19293	0	1312	1	425
							5853	4	22724	9			103	8			
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			

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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172701 X	172701	-0-	-0-	-0-	5204	1	114455	3	N	43206	40830	0	2776	1	221
						5515	4	47527	9							
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			

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

05	0	494	-0-	494	494	13	1	321	3	N	120	105	0	5	1	9
						28	4	132	9			1	8			
06	0	129371	-0-	129371	129865	3980	1	86130	3	N	35001	33368	0	1123	1	464
						760	4	38501	9			55	8			
*07	336505 X	206640	-0-	-129865	-0-	5632	1	136936	3	N	54324	50814	0	3327	1	553
						4316	4	59756	9			94	8			
*08	171508 X	171508	-0-	-0-	-0-	4731	1	116844	3	N	43355	41093	0	2259	1	451
						2242	4	47691	9			105	8			
*09	134462 X	134462	-0-	-0-	-0-	4355	1	91810	3	N	32598	30704	0	1892	1	436
						2439	4	35858	9			17	8			
*10	116262 X	116262	-0-	-0-	-0-	3622	1	79666	3	N	27584	25797	0	1932	1	266
						2632	4	30342	9			25	8			
*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			

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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
07	0		74278	-0-	74278	74278	2302	1	55517	3	N	11690	10152	0	512	1	917
							3600	4	12859	9			109	8			
*08	314907	X	240629	-0-	-74278	-0-	7887	1	193510	3	N	35178	17349	0	18024	1	656
							536	4	38696	9			66	8			
*09	189147	X	189147	-0-	-0-	-0-	5485	1	153115	3	N	26599	25388	0	1230	1	599
							1288	4	29259	9			38	8			
*10	170159	X	151991	-0-	-18168	-0-	4315	1	123678	3	N	21506	20444	0	1120	1	495
							341	4	23657	9			46	8			
*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			

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

10	230919	X	NO RPT	-0-	-230919	-0-					N	NO RPT					-0-
11	223470	X	NO RPT	-0-	-223470	-0-					N	NO RPT					-0-
12	230919	X	NO RPT	-0-	-230919	-0-					N	NO RPT					-0-
01	230919	X	NO RPT	-0-	-230919	-0-					N	NO RPT					-0-
02	208572	X	NO RPT	-0-	-208572	-0-					N	NO RPT					-0-
03	230919	X	NO RPT	-0-	-230919	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF. N/A

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	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
10	97765 X	97765	-0-	-0-	-0-	91448	2	375	4	Y	5402	5244	1	126	8	547
						5942	9									
11	137880 X	83611	-0-	-54269	-0-	77740	2	510	4	Y	4874	4555	1	76	8	790
						5361	9									
12	117738 X	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

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41234 X	41234	-0-	-0-	-0-	32932	2	778	4	Y	6840	6397	0			443
						7524	9									
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

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
10	45894 X	45894	-0-	-0-	-0-	36464	2	300	4	Y	8300	7793	0			507
						9130	9									
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

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
10	56861 X	56861	-0-	-0-	-0-	39088	2	4171	4	Y	12365	11801	0	347	1	217
						13602	9									
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									

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	SHUT IN	124629	-0-	124629	131750	42530	2	49411	4	Y	29716	28527	1			1298
						32688	9									
11	SHUT IN	122809	-0-	122809	254559	66635	2	22479	4	Y	30632	30177	1			1753
						33695	9									
12	SHUT IN	150098	-0-	150098	404657	109561	2	40537	9	Y	36852	36867	1			1738
01	SHUT IN	103272	-0-	103272	507929	58834	2	13911	4	Y	27752	28052	1			1438
						30527	9									
*02	SHUT IN	109450	-0-	109450	617379	81151	4	28299	9	Y	25726	26055	1			1109
03	SHUT IN	115472	-0-	115472	732851	51012	2	36388	4	Y	25520	25673	1			956
						28072	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

*10	63055 X	63055	-0-	-0-	-0-	53874	2	973	4	N	7462	7536	1	72	8	489
						8208	9									
*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									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

10	65916 X	65916	-0-	-0-	-0-	45295	2	5992	4	Y	13299	12692	0	373	1	234
						14629	9									
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									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

10	168056 X	143186	-0-	-24870	-0-	110341	2	3109	4	N	27033	16281	0	11545	1	406
						29736	9									
11	118290 X	118290	-0-	-0-	-0-	92815	2	1133	4	N	22129	22191	0			344
						24342	9									
12	99975 X	99779	-0-	-196	-0-	77786	2	2053	4	N	18127	18199	0			272
						19940	9									
01	99975 X	83487	-0-	-16488	-0-	58354	2	7597	4	N	15942	15766	0			448
						17536	9									
*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									

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
10	51336	X	45393	-0-	-5943	-0-	24890	2	7629	4	Y	11704	13003	1			1396
							12874	9									
11	49680	X	46827	-0-	-2853	-0-	15433	2	18950	4	Y	11313	11531	1			1178
							12444	9									
12	51336	X	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									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

10	0	W	88896	-0-	88896	476110	68339	2	3951	4	N	15096	14857	1			995
							16606	9									
11	0	W	48106	-0-	48106	524216	12756	2	25429	4	N	9019	9672	1			342
							9921	9									
12	0	W	33696	-0-	33696	557912	292	2	26726	4	N	6071	6050	1			363
							6678	9									
01	0	W	30303	-0-	30303	588215	20330	2	3339	4	N	6031	5314	1			1080
							6634	9									
*02	0	W	32621	-0-	32621	620836	24193	2	1754	4	N	6067	6432	1			715
							6674	9									
03	0	W	44370	-0-	44370	665206	31986	2	3055	4	N	8481	8040	1			1156
							9329	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	SHUT IN		176216	-0-	176216	779616	131759	2	1322	4	N	39214	39242	0			382
							43135	9									
03	SHUT IN		175049	-0-	175049	954665	132765	2	128	4	N	38324	38416	0			290
							42156	9									

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 11527 PERF.14906 - 19411

10	0	W	100774	-0-	100774	230871	74675	2	1624	4	Y	22250	22423	0			128
							24475	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	204307	-0-	204307	455644	150995	2	3410	4	Y	45365	45681	0			261
							49902	9									
11	0	W	157383	-0-	157383	613027	119380	2	3235	4	Y	31607	31423	0			445
							34768	9									
12	0	W	132167	-0-	132167	745194	101263	2	1677	4	Y	26570	26567	0			448
							29227	9									
01	0	W	122598	-0-	122598	867792	93136	2	1727	4	Y	25214	25309	0			353
							27735	9									
*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									

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

10	0	W	183760	-0-	183760	463052	141028	2	5614	4	Y	33744	33687	0			345
							37118	9									
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	0	W	78697	-0-	78697	827500	62557	2	27	4	Y	14648	14496	0			406
							16113	9									
03	0	W	74209	-0-	74209	901709	58655	2	163	4	Y	13992	14050	0			348
							15391	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

10	0	W	199218	-0-	199218	546484	149947	2	6254	4	Y	39106	39019	0			400
							43017	9									
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									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 12015 PERF.16522 - 17934

10	0	W	64056	-0-	64056	153804	57679	2	273	4	Y	5549	5602	0			32
							6104	9									
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									

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	SHUT IN	34640	-0-	34640	220334	1161	1	21227	2	Y	9804	10247	0			325
						1468	4	10784	9							
03	SHUT IN	9062	-0-	9062	229396	118	1	4775	2	Y	3223	3344	0			204
						624	4	3545	9							

CBR 6-7F WELL #: RRCID -> 283443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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									

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

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	SHUT IN	41927	-0-	41927	222354	33740	2	8187	9	Y	7443	7487	0			142

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

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	SHUT IN	49864	-0-	49864	277933	40529	2	482	4	Y	8048	8069	0			153
						8853	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

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

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		156080	-0-	156080	447108	119440	2	5185	4	Y	28595	28583	0			292
							31455	9									
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									

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
10	378529	X	237607	-0-	-140922	-0-	167955	2	19440	4	Y	45647	45682	0			372
							50212	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151984 X	151984	-0-	-0-	-0-	112449	2	24576	4	Y	13599	13488	0			111
						14959	9									
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									

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153242 X	153242	-0-	-0-	-0-	120254	2	1321	4	Y	28788	28553	0			235
						31667	9									
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									

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232808 X	209748	-0-	-23060	-0-	147268	2	17940	4	Y	40491	40226	0			330
						44540	9									
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									

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
10	392208 X	203875	-0-	-188333	-0-	161259	2	1268	4	Y	37589	37771	0			306
						41348	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		62765	-0-	62765	62765	33240	2	15016	4	Y	13190	11741	1			1449
							14509	9									
12	SHUT IN		133103	-0-	133103	195868	90051	2	10536	4	Y	29560	29678	1			1331
							32516	9									
01	SHUT IN		96247	-0-	96247	292115	66400	2	6481	4	Y	21242	21209	1			1364
							23366	9									
*02	SHUT IN		78576	-0-	78576	370691	55350	2	4689	4	Y	16852	16605	1			1611
							18537	9									
03	SHUT IN		82559	-0-	82559	453250	61151	2	2721	4	Y	16988	17658	1			941
							18687	9									

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 08/26/2017 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									

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

*10	57871	X	57871	-0-	-0-	-0-	41664	2	1414	4	Y	13448	12835	0	377	1	236
							14793	9									
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					341

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283702 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: RRCID -> 283720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8805 - 18833

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

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

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50346	-0-	50346	50346	35156	2	1277	4	Y	12648	12377	0			271
						13913	9									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	50346					Y	NO RPT					271
*02	98744 X	48398	-0-	-50346	-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									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

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

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									

QUINN 37-36E WELL #: 7H RRCID -> 283738 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11888 PERF.12160 - 22233

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

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

QUINN 37-36D WELL #: 6H RRCID -> 283761 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12420 - 22467

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

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									

QUINN 37-36A WELL #: 3H RRCID -> 283773 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12239 - 22329

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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									

QUINN 37-36C WELL #: 5H RRCID -> 283783 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12242 - 22328

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					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									

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10725 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-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	64281	-0-	64281	64281	50930	2	350	4	Y	11819	11622	0			197
						13001	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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									

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									

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-

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-

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									

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-

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

*08	0	40584	-0-	40584	40584	3094	1	17626	2	Y	6329	5995	0	14	8	320
						12902	3	6962	9							
*09	0	70950	-0-	70950	111534	4100	1	32729	2	Y	15587	15023	0			884
						16975	3	17146	9							
*10	0	81017	-0-	81017	192551	3176	1	49730	2	Y	14240	14625	0	4	8	495
						12447	3	15664	9							
*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	NO RPT	-0-	-81984	-0-					Y	NO RPT					541
03	90768 X	NO RPT	-0-	-90768	-0-					Y	NO RPT					541

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	538	2	97	9	N	88						241
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	567	2	153	9	N	139	167	1				213
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	416	1	85	9	N	77	168	1				122
01	620 N	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						81

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

10	2666 N	461	-0-	-2205 B	-0-	461	3			N	-0-	16	1				10
11	2520 N	829	-0-	-1691 B	-0-	829	3			N	-0-						10
12	1767 N	1477	-0-	-290 B	-0-	1462	3	15	9	N	14						24
01	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	791	3	8	9	N	7						31
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

PHOENIX (SILURIAN) //CONT.// 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY //CONT.// 614609
ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	100	-0-	-520 B	-0-	100	3			N	-0-	5	1			7
11	570	N	100	-0-	-470 B	-0-	100	3			N	-0-					7
12	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6					13
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	300	3	3	9	N	3					16
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

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

10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5082	-0-	-798	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	3917	-0-	-2159	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6045	-0-	-558	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4195	-0-	-1769	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	3885	-0-	-2718	-0-	3885	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

10	11532	X	8171	-0-	-3361	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10419	-0-	-741	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	8547	-0-	-2272	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	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-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*03	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92628	X	88018	-0-	-4610	-0-	9810	1	78175	3	Y	30	30	1			164
							33	9									
11	97530	X	97530	-0-	-0-	-0-	9904	1	87563	3	Y	57	56	1			165
							63	9									
12	102796	X	87164	-0-	-15632	-0-	10545	1	76619	3	Y	-0-					165
01	91078	X	86591	-0-	-4487	-0-	11232	1	75329	3	Y	27	27	0			165
							30	9									
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									

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

10	5952	X	5744	-0-	-208	-0-	640	1	5102	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	642	1	5677	3	Y	5	4	1			14
							6	9									
12	6603	X	5692	-0-	-911	-0-	689	1	5003	3	Y	-0-					14
01	5921	X	5373	-0-	-548	-0-	697	1	4675	3	Y	1	2	0			13
							1	9									
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									

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

10	2260	N	1988	-0-	-272	-0-	199	1	1787	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3038	X	1875	-0-	-1163	-0-	208	1	1665	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3038	X	1868	-0-	-1170	-0-	188	1	1678	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	300	1	2394	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	297	1	2624	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3193	X	2598	-0-	-595	-0-	314	1	2284	3	Y	-0-					1
01	2883	X	2368	-0-	-515	-0-	307	1	2060	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	954	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	815	-0-	-270	-0-	99	1	716	3	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	87	1	585	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	N	-0-					7
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	N	-0-					7
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	39	1	310	3	N	-0-					7
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					7
*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

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					1
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					1
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-					1
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					1
*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-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	81	1	649	3	Y	-0-					110
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	669	3	Y	-0-					110
12	775	N	617	-0-	-158	-0-	75	1	542	3	Y	-0-					110
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	1					111
							1	9									
*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-					108

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	628	-0-	-240	-0-	70	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
12	620	N	443	-0-	-177	-0-	49	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	403	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
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-

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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	79	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	66	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	484	-0-	-167	-0-	54	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	88	1	785	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	855	-0-	-323	-0-	95	1	758	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	51	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	103	1	422	3	Y	3					3
							3	9									
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									

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
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	N	1	2	1			41
							1	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	N	2	2	1			41
							2	9									
12	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	182	1	1453	3	N	2	2	1			41
							2	9									
01	2232	X	1150	-0-	-1082	-0-	115	1	1033	3	N	2	2	1			41
							2	9									
*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			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	781	1	3206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	508	1	3587	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4743	X	3462	-0-	-1281	-0-	663	1	2799	3	Y	-0-					1
01	4402	X	3159	-0-	-1243	-0-	622	1	2536	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	595	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	899	N	648	-0-	-251	-0-	72	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

10	1953	X	1649	-0-	-304	-0-	184	1	1464	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	X	1756	-0-	-134	-0-	178	1	1577	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1953	X	1519	-0-	-434	-0-	184	1	1335	3	N	-0-					1
01	1922	X	1364	-0-	-558	-0-	177	1	1186	3	N	1					2
							1	9									
*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			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	261	1	1071	3	Y	-0-					1
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	172	1	1217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	206	1	867	3	Y	-0-					1
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	249	1	1017	3	Y	-0-					1
*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			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	84	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	115	1	916	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	925	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	195	1	1749	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	210	1	1678	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	190	1	1701	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

10	1767	X	1245	-0-	-522	-0-	139	1	1105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1710	X	1309	-0-	-401	-0-	133	1	1175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	X	1105	-0-	-724	-0-	134	1	971	3	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1017	-0-	-471	-0-	132	1	885	3	Y	-0-					-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	528	1	2165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	343	1	2426	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	490	1	2068	3	Y	-0-					1
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	576	1	2350	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	270	1	1109	3	N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	174	1	1226	3	N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	242	1	1019	3	N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	235	1	957	3	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	499	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	495	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	61	1	486	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	59	1	527	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1394	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	144	1	1355	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	N	1503	-0-	-636	-0-	167	1	1334	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	220	1	1969	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					1
*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-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	61	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	433	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	98	1	778	3	Y	-0-					1
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	95	1	841	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	196	1	827	3	Y	-0-					1
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	234	1	956	3	Y	-0-					1
*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			-0-
							1	9									

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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1023	N	632	-0-	-391	-0-	70	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	536	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					24
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					24
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	19	1	148	3	N	-0-					24
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					24
*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-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	196	1	1759	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	180	1	1690	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	206	1	1646	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2480	X	1791	-0-	-689	-0-	180	1	1609	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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									

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
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	64	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	608	-0-	-260	-0-	68	1	539	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	364	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	332	1	2644	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	323	1	2853	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3255	X	2485	-0-	-770	-0-	301	1	2184	3	Y	-0-					1
01	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	302	1	2024	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-					-0-
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	63	1	501	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

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

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
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	184	1	1466	3	Y	1					1
							1	9									
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					1
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					1
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	8587	X	7637	-0-	-950	-0-	766	1	6863	3	N	7	6	1			70
							8	9									
11	7740	X	7214	-0-	-526	-0-	694	1	6513	3	N	6	7	1			69
							7	9									
12	9548	X	7251	-0-	-2297	-0-	805	1	6436	3	N	9	8	1			70
							10	9									
01	9548	X	7328	-0-	-2220	-0-	736	1	6582	3	N	9	9	1			70
							10	9									
*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									

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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					20
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					20
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					20
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	638	-0-	-230	-0-	71	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	N	-0-					1
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	-0-					1
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	37	1	299	3	N	-0-					1
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	N	-0-					1
*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-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	75	1	675	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	711	-0-	-281	-0-	79	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	69	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	99	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	67	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	95	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	96	1	392	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	182	1	1630	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	165	1	1546	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	3100	X	1718	-0-	-1382	-0-	191	1	1525	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	187	1	1675	3	N	8	2	1			9
							9	9									
*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			12
							7	9									

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
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	42	1	332	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	575	-0-	-293	-0-	64	1	510	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	57	1	512	3	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	485	-0-	-228	-0-	54	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	165	1	1482	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	152	1	1426	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	1593	-0-	-670	-0-	177	1	1414	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	157	1	1401	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	72	1	677	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	750	-0-	-304	-0-	83	1	665	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	68	1	635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	76	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	135	1	1208	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1860	N	1254	-0-	-606	-0-	139	1	1114	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	124	1	1109	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1803	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	103	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	157	1	1408	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	165	1	1551	3	N	1					3
							1	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	188	1	1499	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	191	1	1712	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	163	1	2602	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	169	1	1736	3	N	-0-	1	1			-0-

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
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	257	1	1190	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	171	1	1270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	228	1	1086	3	Y	1					1
							1	9									
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	220	1	1068	3	Y	-0-					1
*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	1054	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	162	1	1455	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	151	1	1419	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	174	1	1386	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	154	1	1381	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	156	1	2476	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	167	1	1708	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 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
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	76	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	82	1	552	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	64	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	26	1	208	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	217	1	1944	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	212	1	1989	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2511	N	2204	-0-	-307	-0-	245	1	1957	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	134	1	1194	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									

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
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
12	589	N	406	-0-	-183	-0-	45	1	361	3	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	31	1	251	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	534	1	4791	3	N	5	2	1			5
							6	9									
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	501	1	4706	3	N	4	1	1			8
							4	9									
12	5549	X	4886	-0-	-663	-0-	543	1	4336	3	N	6	6	1			8
							7	9									
01	5549	X	4519	-0-	-1030	-0-	454	1	4058	3	N	6	6	1			8
							7	9									
*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			1
							3	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-					-0-
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	53	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	N	-0-					-0-
12	651	N	431	-0-	-220	-0-	48	1	383	3	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					27
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					27
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					27
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					27
*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-					26

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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	3	N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	513	-0-	-293	-0-	57	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	51	1	814	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	58	1	593	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	396	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	753	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	1420	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	145	1	1365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2976	X	1532	-0-	-1444	-0-	170	1	1360	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2976	X	1468	-0-	-1508	-0-	147	1	1319	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	138	1	2199	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	148	1	1514	3	N	-0-	1	1			-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
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	111	1	1041	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	N	1142	-0-	-532	-0-	127	1	1014	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1729	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	156	1	1467	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2356	N	1603	-0-	-753	-0-	178	1	1423	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	163	1	1462	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-					1
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	-0-					1
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	33	1	266	3	N	-0-					1
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					1
*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-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	81	1	721	3	N	-0-					7
*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

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

10	3100	N	19398	-0-	16298	16298	1947	1	17451	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	13574	-0-	10574	26872	1307	1	12267	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	10999	-0-	7899	34771	1223	1	9776	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	8385	-0-	5285	40056	843	1	7542	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2844	-0-	-659	-0-	317	1	2526	3	Y	1	1	1			109
							1	9									
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	603	1	5328	3	Y	4	3	1			110
							4	9									
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	656	1	4768	3	Y	-0-					110
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	705	1	4727	3	Y	2	2	0			110
							2	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

10	3100	N	2912	-0-	-188	3669	292	1	2617	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3000	N	2776	-0-	-224	3445	267	1	2506	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	6469	X	3024	-0-	-3445	-0-	336	1	2685	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	296	1	2648	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*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			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

10	1426	X	1409	-0-	-17	-0-	276	1	1133	3	Y	-0-					-0-
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	183	1	1294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	264	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	271	1	1103	3	Y	-0-					-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	964	3	N	1					1
							1	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	114	1	1073	3	N	1					2
							1	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	743	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	78	1	701	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*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			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	3	Y	-0-					1
*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-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	389	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	368	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	608	3	N	7					159
							8	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	63	1	587	3	N	6					165
							7	9									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	N	6	1	1			170
							7	9									
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	579	3	N	7	1	1			176
							8	9									
*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			192
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
12	620	N	420	-0-	-200	-0-	47	1	373	3	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	121	1	1085	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1643	N	1173	-0-	-470	-0-	130	1	1042	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	115	1	1031	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	58	1	542	3	N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	96	1	863	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*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-

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
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-

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	3	N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	3	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	Y	1					4
							1	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-					4
12	434	N	347	-0-	-87	-0-	39	1	308	3	Y	-0-					4
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	13					17
							14	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	173	1	1547	3	N	2	1	1			66
							2	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	3	N	1					67
							1	9									
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	183	1	1461	3	N	2	2	1			67
							2	9									
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	167	1	1496	3	N	2	2	1			67
							2	9									
*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			-0-

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	77	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	596	-0-	-210	-0-	72	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	3	Y	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					20
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					20
12	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			N	-0-					20
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					20
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					20
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					20

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	55	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	66	1	443	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	911	3	N	1					1
							1	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	94	1	884	3	N	1					2
							1	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	110	1	879	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*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			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	66	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	59	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					7
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					7
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	19	1	156	3	N	-0-					7
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					7
*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

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	529	3	N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	539	-0-	-236	-0-	60	1	478	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		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 #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	3	N	-0-					1
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-					1
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	N	-0-					1
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	N	-0-					1
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	158	1	1417	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	148	1	1388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2201	N	1516	-0-	-685	-0-	168	1	1346	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	153	1	1370	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	741	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	91	1	729	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	718	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	114	1	1019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	101	1	947	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	122	1	973	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1030	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					127
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					127
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	N	-0-					127
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					127
*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

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					1
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	-0-					1
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	36	1	290	3	N	-0-					1
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-					1
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	61	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	555	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	728	-0-	-109	-0-	81	1	646	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	256	1	2292	3	N	49	1	1			93
							54	9									
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	2	1			91
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					91
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	141	1	1263	3	N	14	1	1			104
							15	9									
*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			183
							45	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1192	3	N	1					1
							1	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	125	1	1174	3	N	1					2
							1	9									
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	143	1	1144	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	127	1	1138	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*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			-0-

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
10	3100	N	1181	-0-	-1919	758	118	1	1062	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2137	N	1379	-0-	-758	-0-	133	1	1245	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2945	X	1178	-0-	-1767	-0-	131	1	1046	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2945	X	1137	-0-	-1808	-0-	114	1	1022	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					7
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					7
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	3	N	-0-					7
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					7
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	N	-0-					-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	N	-0-					-0-
12	620 N	475	-0-	-145	-0-	53	1	421	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*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-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	102	1	954	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	130	1	1036	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*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									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	2759 X	1530	-0-	-1229	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	2759 X	1492	-0-	-1267	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*03	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	N	-0-					27
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-					27
12	558 N	417	-0-	-141	-0-	46	1	371	3	N	-0-					27
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	3	N	-0-					27
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	792	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	2149	N	2112	-0-	-37	-0-	212	1	1898	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	203	1	1906	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	232	1	1854	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	212	1	1896	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*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									

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
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	108	1	969	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	103	1	962	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	109	1	868	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	97	1	866	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	-0-					1
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	N	-0-					1
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	N	-0-					1
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	117	1	1048	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	125	1	1000	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	111	1	996	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	111	1	456	3	Y	-0-					105
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	88	1	622	3	Y	-0-					105
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	123	1	519	3	Y	-0-					105
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	144	1	586	3	Y	-0-					105
*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			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	27	1	213	3	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	3	Y	-0-					75
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					75
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	34	1	144	3	Y	-0-					75
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	-0-					75
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

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	64	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	149	1	1336	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	149	1	1394	3	N	1					2
							1	9									
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	156	1	1250	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	154	1	1374	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*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			-0-

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
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	135	1	1079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	127	1	925	3	Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	728	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	701	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	89	1	710	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	N	-0-					1
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-					1
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	N	-0-					1
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-					1
*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-					-0-

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
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	747	-0-	-307	-0-	83	1	662	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	N	-0-	1	1			-0-
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-

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
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	571	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	66	1	531	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	498	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	55	1	227	3	N	-0-					1
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-					1
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	51	1	215	3	N	-0-					1
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	N	-0-					1
*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-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	85	1	348	3	N	-0-					12
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	3	N	-0-					12
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	3	N	-0-					12
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	329	3	N	1					13
							1	9									
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	124	1	1108	3	N	1					1
							1	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	113	1	1061	3	N	1					2
							1	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	133	1	1062	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	107	1	959	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*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			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

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

10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	34	1	273	3	N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	107	1	438	3	N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	N	-0-					-0-
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	100	1	421	3	N	-0-					-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2014 N	1958	-0-	-56	-0-	196	1	1760	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	183	1	1718	3	N	2	2	1			1
						2	9									
12	2697 X	1905	-0-	-792	-0-	212	1	1691	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	2697 X	2044	-0-	-653	-0-	205	1	1837	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*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									

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
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	123	1	506	3	N	-0-					-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	85	1	599	3	N	-0-					-0-
12	682 N	630	-0-	-52	-0-	121	1	509	3	N	-0-					-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	138	1	563	3	N	-0-					-0-
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									

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
10	19721 X	19721	-0-	-0-	-0-	2306	1	17407	3	N	7	7	1			10
						8	9									
11	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	2239	1	19521	3	N	13	13	1			10
						14	9									
12	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	2463	1	17184	3	N	-0-					10
01	19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	2642	1	17035	3	N	152	6	0			156
						167	9									
*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			228
						97	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	653	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	727	-0-	-265	-0-	81	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	71	1	633	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	171	1	1531	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	158	1	1486	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2387	N	1599	-0-	-788	-0-	178	1	1419	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	161	1	1441	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	321	1	2879	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	298	1	2795	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	340	1	2719	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3658	X	3045	-0-	-613	-0-	306	1	2735	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
*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-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
*03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

10	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		76	-0-	76	78	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*02	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	91	1	811	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	835	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1209	N	876	-0-	-333	-0-	97	1	778	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	262	1	2352	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	243	1	2283	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	281	1	2249	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	277	1	2482	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*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			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
*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-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	316	1	2522	3	Y	1					1
							1	9									
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	295	1	2605	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	294	1	2134	3	Y	-0-					1
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1869	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	191	1	1524	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	180	1	1588	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	187	1	1357	3	Y	-0-					1
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	181	1	1213	3	Y	1					2
							1	9									
*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			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	45	1	363	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	67	1	599	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1457	N	567	-0-	-890	-0-	63	1	503	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	555	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	533	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	582	-0-	-255	-0-	65	1	516	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	3100	N	2312	-0-	-788	16	232	1	2078	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2266	N	2250	-0-	-16	-0-	217	1	2032	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2511	X	2205	-0-	-306	-0-	245	1	1957	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2511	X	2197	-0-	-314	-0-	221	1	1973	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*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			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	70	1	562	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	880	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	137	1	1231	3	N	1					1
							1	9									
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	125	1	1172	3	N	1					2
							1	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	148	1	1186	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	136	1	1212	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*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			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

10	3100	N	3217	-0-	117	2591	359	1	2857	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	3389	-0-	389	2980	344	1	3043	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5858	X	2878	-0-	-2980	-0-	348	1	2530	3	Y	-0-					1
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	348	1	2332	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					12
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					12
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					12
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					12
*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

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
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	363	1	3252	3	N	3	1	1			210
							3	9									
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	336	1	3153	3	N	3	1	1			212
							3	9									
12	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	388	1	3097	3	N	4	4	1			212
							4	9									
01	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	350	1	3134	3	N	4	4	1			212
							4	9									
*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			273
							7	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	618	-0-	-312	-0-	69	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	137	1	1231	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	1223	-0-	-606	-0-	136	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	124	1	1113	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									

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
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	138	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	142	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	134	1	548	3	Y	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	97	1	870	3	N	3	1	1			112
							3	9									
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	89	1	837	3	N	2	1	1			113
							2	9									
12	1302	N	952	-0-	-350	-0-	104	1	829	3	N	17	1	1			129
							19	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	91	1	818	3	N	9	1	1			137
							10	9									
*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			150
							12	9									

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
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	223	1	2000	3	N	2	2	1			14
							2	9									
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	196	1	1835	3	N	2	2	1			14
							2	9									
12	3596	X	1957	-0-	-1639	-0-	217	1	1738	3	N	2	2	1			14
							2	9									
01	3596	X	2039	-0-	-1557	-0-	205	1	1832	3	N	2	2	1			14
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	54	1	392	3	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	742	3	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	728	3	N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	91	1	726	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
10	3100	N	2964	-0-	-136	1200	330	1	2633	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	2974	-0-	-26	1174	302	1	2670	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3577	X	2403	-0-	-1174	-0-	291	1	2112	3	Y	-0-					1
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	265	1	1777	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	99	1	404	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	65	1	460	3	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	91	1	385	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	92	1	374	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	65	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	47	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*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			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					1
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	N	-0-					1
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	N	-0-					1
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					1
*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-					-0-

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
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	300	1	2391	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	295	1	2610	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	298	1	2167	3	Y	-0-					1
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	290	1	1944	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	630	1	2583	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	422	1	2978	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4154	X	3035	-0-	-1119	-0-	582	1	2453	3	Y	-0-					1
01	3844	X	2928	-0-	-916	-0-	576	1	2351	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	3100	N	2990	-0-	-110	1085	333	1	2656	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	3175	-0-	175	1260	322	1	2851	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3970	X	2710	-0-	-1260	-0-	328	1	2382	3	Y	-0-					1
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	336	1	2256	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	332	1	2977	3	N	4	3	1			2
							4	9									
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	309	1	2898	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	366	1	2928	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	313	1	2803	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	3	N	-0-					-0-
12	713	N	386	-0-	-327	-0-	43	1	343	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	178	1	1592	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	165	1	1551	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	192	1	1531	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	163	1	1459	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	2800	N	2985	-0-	185	185	176	1	2807	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	2237	N	2052	-0-	-185	-0-	182	1	1869	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	176	1	1578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	167	1	1570	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2883	X	1729	-0-	-1154	-0-	192	1	1535	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2883	X	1782	-0-	-1101	-0-	179	1	1601	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	163	1	2596	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	176	1	1799	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	264	1	2367	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	246	1	2307	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	2573	-0-	-589	-0-	286	1	2283	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	265	1	2368	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	242	1	3853	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	264	1	2701	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	175	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	117	1	828	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	145	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	167	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	133	1	615	3	Y	-0-					-0-
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	166	1	695	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	141	1	1266	3	N	9	1	1			119
							10	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	134	1	1254	3	N	8	1	1			126
							9	9									
12	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	153	1	1220	3	N	19	2	1			143
							21	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	131	1	1175	3	N	18	2	1			159
							20	9									
*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			198
							30	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	279	1	2499	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	254	1	2386	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	300	1	2397	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	275	1	2462	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
10	3100	N	3121	-0-	21	21	313	1	2805	3	N	3	1	1			6
							3	9									
11	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	209	1	1958	3	N	2	3	1			5
							2	9									
12	2449	N	1664	-0-	-785	-0-	185	1	1478	3	N	1	2	1			4
							1	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	141	1	1264	3	N	2	2	1			4
							2	9									
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									

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	89	1	794	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	76	1	712	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	891	-0-	-349	-0-	99	1	790	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	90	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	133	1	1194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	82	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	124	1	990	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	116	1	1037	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					1
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	10	1	80	3	N	-0-					1
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					1
*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-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	97	1	871	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	106	1	991	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1209	N	945	-0-	-264	-0-	105	1	839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	93	1	835	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	N	-0-					-0-
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	40	1	320	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	234	1	958	3	Y	-0-					1
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	153	1	1079	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	219	1	925	3	Y	-0-					1
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	224	1	913	3	Y	-0-					1
*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			-0-
							1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	165	1	444	3	Y	-0-					1
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					1
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	95	1	461	3	Y	-0-					1
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	79	1	355	3	Y	-0-					1
*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-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	73	1	583	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	111	1	886	3	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	108	1	952	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	107	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	112	1	753	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	3100	N	2882	-0-	-218	2693	289	1	2591	3	N	2	2	1			44
							2	9									
11	3000	N	2795	-0-	-205	2488	269	1	2524	3	N	2	3	1			43
							2	9									
12	5134	X	2646	-0-	-2488	-0-	294	1	2349	3	N	3	3	1			43
							3	9									
01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	281	1	2513	3	N	3	3	1			43
							3	9									
*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			42
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	221	1	1896	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	173	1	1577	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	2356	X	1419	-0-	-937	-0-	165	1	1253	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	2356	X	1420	-0-	-936	-0-	165	1	1254	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	111	1	910	3	Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	75	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					1
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					1
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	N	-0-					1
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-					1
*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-					-0-

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
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	225	1	2016	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	207	1	1942	3	Y	1					3
							1	9									
12	2418	X	2153	-0-	-265	-0-	239	1	1912	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2418	X	2117	-0-	-301	-0-	213	1	1901	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	199	1	3165	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	214	1	2189	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	359	1	2191	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	238	1	1977	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	297	1	1801	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	258	1	1681	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	235	1	2491	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	278	1	1979	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	104	1	932	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	96	1	899	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	987	-0-	-439	-0-	110	1	876	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	100	1	890	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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	1068	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	513	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	63	1	507	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	854	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	330	1	1355	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	219	1	1546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	314	1	1324	3	N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	375	1	1530	3	N	-0-					-0-
*02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	256	1	1185	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	303	1	1264	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	3100	N	3721	-0-	621	1677	729	1	2991	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	3585	-0-	585	2262	444	1	3139	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5336	X	3074	-0-	-2262	-0-	589	1	2485	3	Y	-0-					1
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	538	1	2196	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3780	X	2398	-0-	-1382	-0-	426	1	1971	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3720	X	2460	-0-	-1260	-0-	475	1	1984	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	151	1	1355	3	N	2	1	1			54
							2	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	3	N	1					55
							1	9									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	165	1	1319	3	N	2	2	1			55
							2	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	142	1	1270	3	N	2	2	1			55
							2	9									
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	135	1	2143	3	N	1	1	1			55
							1	9									
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	141	1	1441	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 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
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	200	1	1000	3	Y	-0-					19
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	143	1	1092	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	194	1	956	3	Y	-0-					19
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	188	1	920	3	Y	-0-					19
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	162	1	1117	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	187	1	1007	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	153	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	100	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	120	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	143	1	582	3	Y	-0-					-0-
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									

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

10	1767	X	1619	-0-	-148	-0-	317	1	1302	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1710	X	1689	-0-	-21	-0-	209	1	1479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1984	X	1596	-0-	-388	-0-	306	1	1290	3	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1672	-0-	-126	-0-	329	1	1342	3	Y	1					1
							1	9									
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									

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1					1
							1	9									
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	87	1	816	3	N	1					2
							1	9									
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	101	1	811	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	780	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*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			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

10	3100	N	4170	-0-	1070	6191	458	1	3710	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	4713	-0-	1713	7904	476	1	4235	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	12204	X	4300	-0-	-7904	-0-	516	1	3783	3	Y	1					1
							1	9									
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	480	1	3309	3	Y	-0-	1	0			-0-
*02	4396	X	3707	-0-	-689	-0-	435	1	3270	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4867	X	3505	-0-	-1362	-0-	436	1	3067	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-					-0-
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	44	1	352	3	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	243	1	2178	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	220	1	2065	3	N	1					3
							1	9									
12	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	250	1	1996	3	N	4	3	1			4
							4	9									
01	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	216	1	1930	3	N	2	3	1			3
							2	9									
*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			1
							2	9									

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
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	202	1	1789	3	Y	12	1	1			185
							13	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	177	1	1658	3	Y	8	168	1			25
							9	9									
12	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	202	1	1612	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
01	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	168	1	1506	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
*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			27
							6	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	392	1	3515	3	N	3	1	1			3
							3	9									
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	371	1	3484	3	N	3	1	1			5
							3	9									
12	4495	X	3906	-0-	-589	-0-	434	1	3466	3	N	5	4	1			6
							6	9									
01	4495	X	3918	-0-	-577	-0-	393	1	3519	3	N	5	5	1			6
							6	9									
*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			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	170	1	1521	3	N	2	2	1			56
							2	9									
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1385	3	N	2	2	1			56
							2	9									
12	3007	X	1784	-0-	-1223	-0-	198	1	1584	3	N	2	2	1			56
							2	9									
01	3007	X	1814	-0-	-1193	-0-	182	1	1630	3	N	2	2	1			56
							2	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	555	3	N	-0-					75
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	572	3	N	-0-					75
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	3	N	-0-	33	1			42
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	1	1	1			42
							1	9									
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	N	-0-					134
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					134
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	N	-0-					134
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					134
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	247	1	2210	3	N	2	1	1			7
							2	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	234	1	2197	3	N	1					8
							1	9									
12	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	275	1	2200	3	N	4	3	1			9
							4	9									
01	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	246	1	2201	3	N	3	3	1			9
							3	9									
*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			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-					27
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					27
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					27
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					27
*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-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	118	1	1062	3	N	6	166	1			24
							7	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	119	1	1119	3	N	1					25
							1	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	149	1	1194	3	N	1	1	1			25
							1	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	N	2	2	1			25
							2	9									
*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			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	73	1	651	3	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	68	1	635	3	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	77	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	N	1					1
							1	9									
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	97	1	907	3	N	1					2
							1	9									
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	111	1	888	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	97	1	864	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*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			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					10
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					10
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					10
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					10
*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

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	499	1	4473	3	N	5	2	1			7
							6	9									
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	467	1	4382	3	N	4	1	1			10
							4	9									
12	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	548	1	4381	3	N	6	6	1			10
							7	9									
01	5487	X	4743	-0-	-744	-0-	476	1	4260	3	N	6	6	1			10
							7	9									
*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			3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	843	1	3457	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	567	1	4008	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	814	1	3433	3	Y	-0-					2
01	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	817	1	3331	3	Y	1	1	0			2
							1	9									
*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			-0-
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	3	N	1	1	1			45
							1	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	108	1	1014	3	N	1	1	1			45
							1	9									
12	1643	N	1085	-0-	-558	-0-	121	1	963	3	N	1	1	1			45
							1	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	N	1	1	1			45
							1	9									
*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			45
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	153	1	1371	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	143	1	1341	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	169	1	1354	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	149	1	1335	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*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			-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST 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
10	12958	X	12569	-0-	-389	-0-	3410	1	9156	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	12540	X	11260	-0-	-1280	-0-	11253	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	16523	X	11176	-0-	-5347	-0-	1917	1	9259	3	Y	-0-					2
01	13919	X	10972	-0-	-2947	-0-	1994	1	8975	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
*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			1
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	515	1	4619	3	N	5	4	1			3
							6	9									
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	481	1	4512	3	N	4	5	1			2
							4	9									
12	5673	X	4950	-0-	-723	-0-	550	1	4393	3	N	6	6	1			2
							7	9									
01	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	534	1	4774	3	N	6	6	1			2
							7	9									
*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			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	400	1	3584	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	371	1	3479	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	4588	X	4111	-0-	-477	-0-	457	1	3648	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	4588	X	3905	-0-	-683	-0-	392	1	3507	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	278	1	2494	3	N	3	3	1			149
							3	9									
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	267	1	2502	3	N	3	3	1			149
							3	9									
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	334	1	2668	3	N	3	3	1			149
							3	9									
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	285	1	2552	3	N	5	4	1			150
							6	9									
*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									

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
10	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	718	1	3146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4410	X	3887	-0-	-523	-0-	471	1	3414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5177	X	3196	-0-	-1981	-0-	581	1	2615	3	Y	-0-					1
01	5177	X	2881	-0-	-2296	-0-	530	1	2350	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	92	1	827	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	815	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	112	1	895	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	125	1	1118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	-0-					-0-
12	465	N	311	-0-	-154	-0-	35	1	276	3	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	278	1 3 9	2488	3	N	3	2	1			2
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	262	1 3 9	2456	3	N	3	3	1			2
12	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	301	1 3 9	2403	3	N	3	3	1			2
01	3286	X	2409	-0-	-877	-0-	242	1 3 9	2164	3	N	3	3	1			2
*02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	224	1 1 9	3559	3	N	1	2	1			1
03	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	241	1 2 9	2474	3	N	2	2	1			1

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
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	1370	3	N	1	1	1			1
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	1113	3	N	1	1	1			1
12	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	209	1 2 9	1669	3	N	2	2	1			1
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	201	1 2 9	1794	3	N	2	2	1			1
*02	2800	N	3060	-0-	260	260	181	1 2 9	2877	3	N	2	2	1			1
*03	2616	N	2356	-0-	-260	-0-	209	1 2 9	2145	3	N	2	2	1			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
10	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	310	1 3 9	2777	3	N	3	3	1			1
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	305	1 3 9	2860	3	N	3	3	1			1
12	4495	X	3180	-0-	-1315	-0-	353	1 4 9	2823	3	N	4	4	1			1
01	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	371	1 4 9	3319	3	N	4	4	1			1
*02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	294	1 4 9	4687	3	N	4	4	1			1
*03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	304	1 2 9	3116	3	N	2	2	1			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
10	3782	X	3750	-0-	-32	-0-	735	1 1 9	3014	3	Y	1	1	1			1
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	494	1 2 9	3488	3	Y	2	2	1			1
12	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	713	1	3008	3	Y	-0-					1
01	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	712	1 1 9	2905	3	Y	1	1	0			1
02	3724	X	3342	-0-	-382	-0-	593	1 1 9	2748	3	Y	1	1	1			1
03	4123	X	3382	-0-	-741	-0-	653	1 2 9	2727	3	Y	2	3	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	888	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	951	-0-	-444	-0-	106	1	844	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	116	1	1091	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	1203	-0-	-533	-0-	134	1	1068	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	115	1	1028	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

10	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	1004	1	2696	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3421	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	4216	X	3324	-0-	-892	-0-	570	1	2754	3	Y	-0-					1
01	3627	X	2855	-0-	-772	-0-	519	1	2335	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	433	1	3878	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	403	1	3779	3	N	3	4	1			1
							3	9									
12	4867	X	4204	-0-	-663	-0-	467	1	3730	3	N	6	5	1			2
							7	9									
01	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	424	1	3795	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*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									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	133	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	79	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					1
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					1
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	12	1	95	3	N	-0-					1
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					1
*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-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	468	-0-	-710	-0-	52	1	415	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	124	1	1116	3	N	1					55
							1	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1124	3	N	1					56
							1	9									
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	135	1	1080	3	N	1	1	1			56
							1	9									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	134	1	1195	3	N	2	2	1			56
							2	9									
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	117	1	1855	3	N	22	45	1			33
							24	9									
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	130	1	1333	3	N	15	96	1			29
							17	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	N	-0-					-0-
12	775	N	544	-0-	-231	-0-	60	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	126	1	1002	3	Y	-0-					1
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	121	1	1067	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	103	1	752	3	Y	-0-					1
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	92	1	616	3	Y	-0-					1
*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-					-0-

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
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1122	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	134	1	1070	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	3	N	-0-					12
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	-0-					12
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	40	1	316	3	N	-0-					12
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-					12
*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

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
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	91	1	818	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	88	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1271	N	873	-0-	-398	-0-	97	1	775	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	852	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2290	-0-	-810	975	230	1	2058	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	2238	-0-	-762	213	215	1	2022	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2945	X	2162	-0-	-783	-0-	240	1	1920	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	215	1	1927	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

10	3100	N	2453	-0-	-647	1019	246	1	2205	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	2382	-0-	-618	401	229	1	2152	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3100	X	2398	-0-	-702	-0-	266	1	2128	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	3100	X	2369	-0-	-731	-0-	238	1	2128	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	116	1	1039	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	135	1	1080	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	122	1	1092	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	119	1	1901	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	129	1	1327	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	504	1	4519	3	N	-0-					43
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	432	1	4059	3	N	-0-					43
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	482	1	3853	3	N	-0-					43
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	417	1	3733	3	N	-0-					43
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	90	1	805	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1178	N	893	-0-	-285	-0-	99	1	793	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	1385	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	92	1	941	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	275	1	2466	3	N	3	1	1			11
							3	9									
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	258	1	2425	3	N	2					13
							2	9									
12	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	297	1	2371	3	N	3	3	1			13
							3	9									
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	263	1	2354	3	N	3	3	1			13
							3	9									
*02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	249	1	3961	3	N	2	3	1			12
							2	9									
*03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	267	1	2737	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	76	1	678	3	N	-0-					4
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	-0-					4
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	656	3	N	1	1	1			4
							1	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*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			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	93	1	832	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1705	N	911	-0-	-794	-0-	101	1	809	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	89	1	795	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	34	168	1			49
							37	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	N	-0-					49
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	-0-					49
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					49
*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					233
							40	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	41	1	327	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	71	1	637	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	612	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	75	1	598	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	590	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	128	1	1202	3	N	1					3
							1	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	154	1	1228	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	129	1	1150	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*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			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
10	3100	N	5107	-0-	2007	3122	569	1	4536	3	Y	2					3
							2	9									
11	3000	N	5385	-0-	2385	5507	547	1	4834	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	10102	X	4595	-0-	-5507	-0-	556	1	4039	3	Y	-0-					4
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	567	1	3803	3	Y	-0-	1	0			3
*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			-0-
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

10	3627	X	3006	-0-	-621	-0-	301	1	2702	3	N	3	1	1			18
							3	9									
11	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	239	1	2246	3	N	1					19
							1	9									
12	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	300	1	2401	3	N	4	3	1			20
							4	9									
01	3627	X	2694	-0-	-933	-0-	271	1	2420	3	N	3	3	1			20
							3	9									
*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			1
							2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

10	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	758	1	6799	3	N	6	6	1			3
							7	9									
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	708	1	6643	3	N	5	7	1			1
							6	9									
12	8556	X	7383	-0-	-1173	-0-	820	1	6553	3	N	9	8	1			2
							10	9									
01	8556	X	7247	-0-	-1309	-0-	728	1	6509	3	N	9	9	1			2
							10	9									
*02	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	696	1	11083	3	N	6	8	1			-0-
							7	9									
*03	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	751	1	7700	3	N	5	6	1			2
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	Y	-0-					29
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	422	3	Y	-0-					29
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	84	1	356	3	Y	-0-					29
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	87	1	353	3	Y	-0-					29
*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-					28

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	299	1	1227	3	N	-0-					1
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	192	1	1354	3	N	-0-					1
12	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	260	1	1095	3	N	-0-					1
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	255	1	1040	3	N	-0-					1
*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-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	N	-0-					2
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	713	N	516	-0-	-197	-0-	57	1	458	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*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

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
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	165	1	1321	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	149	1	1335	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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-

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
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	121	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	67	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	304	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	4315	-0-	1215	7308	481	1	3833	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3000	N	3198	-0-	198	7506	325	1	2871	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	11538	X	4032	-0-	-7506	-0-	488	1	3544	3	Y	-0-					1
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	496	1	3330	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	93	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	94	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	512	-0-	-542	-0-	62	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	723	1	6482	3	N	6	5	1			3
							7	9									
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	648	1	6084	3	N	6	7	1			2
							7	9									
12	8494	X	7254	-0-	-1240	-0-	806	1	6438	3	N	9	8	1			3
							10	9									
01	8494	X	6727	-0-	-1767	-0-	676	1	6043	3	N	7	8	1			2
							8	9									
*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			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	188	1	1687	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	171	1	1607	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2945	X	1770	-0-	-1175	-0-	197	1	1571	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	182	1	1624	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	76	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	77	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	118	1	788	3	Y	-0-					-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

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

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	623	3	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	70	1	562	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	N	-0-					45
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-					45
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	N	-0-					45
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	N	-0-					45
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	208	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	137	1	970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	192	1	809	3	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	220	1	897	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	539	1	1447	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1826	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2294	X	1588	-0-	-706	-0-	272	1	1316	3	Y	-0-					1
01	1984	X	1454	-0-	-530	-0-	264	1	1190	3	Y	-0-	1	0			-0-
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									

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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	3	Y	-0-					1
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	Y	-0-					1
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	172	1	727	3	Y	-0-					1
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	257	1	1047	3	Y	-0-					1
*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			-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	97	1	866	3	N	1	1	1			54
							1	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1	1	1			54
							1	9									
12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	103	1	826	3	N	1	1	1			54
							1	9									
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	92	1	823	3	N	1	1	1			54
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	82	1	731	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	389	1	3103	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	381	1	3373	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	383	1	2783	3	Y	-0-					1
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	385	1	2584	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	-0-					10
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	617	3	N	-0-					10
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	75	1	603	3	N	1	1	1			10
							1	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	N	1	1	1			10
							1	9									
*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			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	113	1	465	3	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	76	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	108	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	111	1	455	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	155	1	1389	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	147	1	1384	3	N	1					2
							1	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	173	1	1386	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*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			1
							1	9									

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
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	179	1	1604	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	171	1	1606	3	N	1					3
							1	9									
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	189	1	1508	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	179	1	1603	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*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			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 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
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	157	1	1057	3	Y	2					53
							2	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	128	1	1092	3	Y	4					57
							4	9									
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	163	1	1040	3	Y	2	1	1			58
							2	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	154	1	1033	3	Y	5	1	1			62
							6	9									
*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			67
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					1
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	414	1	1744	3	Y	-0-					1
01	3100	N	4460	-0-	1360	1360	878	1	3581	3	Y	1					2
							1	9									
*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			-0-
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					116
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-					116
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	23	1	181	3	N	-0-					116
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					116
*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-					115

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

10	1333	X	1256	-0-	-77	-0-	241	1	990	3	Y	23					122
							25	9									
11	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	161	1	1140	3	Y	21	1	1			142
							23	9									
12	1488	X	1199	-0-	-289	-0-	228	1	962	3	Y	8					150
							9	9									
01	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	241	1	981	3	Y	5					155
							6	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	735	3	N	-0-					80
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	N	-0-					80
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	644	3	N	1	1	1			80
							1	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	N	1	1	1			80
							1	9									
*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			-0-
							1	9									

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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					19
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-					19
12	682	N	511	-0-	-171	-0-	57	1	453	3	N	1	1	1			19
							1	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	1	1	1			19
							1	9									
*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-					5

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
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	160	1	1434	3	Y	3	1	1			38
							3	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	150	1	1406	3	Y	4	1	1			41
							4	9									
12	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	172	1	1376	3	Y	2	2	1			41
							2	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	145	1	1297	3	Y	3	2	1			42
							3	9									
*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									

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
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-

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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	3	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	92	1	389	3	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	363	1	3257	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	303	1	2848	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	4154	X	2924	-0-	-1230	-0-	325	1	2596	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	326	1	2914	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*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									

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
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	720	3	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1					1
							1	9									
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	98	1	784	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	782	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					6
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					6
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					6
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					6
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

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	68	1	643	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	720	-0-	-272	-0-	80	1	639	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
10	3100	N	2265	-0-	-835	122	227	1	2036	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2311	N	2189	-0-	-122	-0-	211	1	1977	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	242	1	1932	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	212	1	1894	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*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									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					1
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					1
12	403	N	191	-0-	-212	-0-	21	1	170	3	N	-0-					1
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					1
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2896	N	2270	-0-	-626	-0-	228	1	2040	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	217	1	2039	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	239	1	1913	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3038	X	2093	-0-	-945	-0-	210	1	1880	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*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									

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
10	2352	N	1965	-0-	-387	-0-	197	1	1766	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	195	1	1828	3	N	2	2	1			5
							2	9									
12	2945	X	2032	-0-	-913	-0-	226	1	1804	3	N	2	2	1			5
							2	9									
01	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	295	1	2642	3	N	3	3	1			5
							3	9									
*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			5
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	119	1	1067	3	N	2	1	1			74
							2	9									
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	N	1	1	1			74
							1	9									
12	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	129	1	1028	3	N	1	1	1			74
							1	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	115	1	1026	3	N	1	1	1			74
							1	9									
*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									

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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	3	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	51	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-					30
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-					30
12	682 N	487	-0-	-195	-0-	54	1	432	3	N	1	1	1			30
						1	9									
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	460	3	N	1	1	1			30
						1	9									
*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

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	481	1	1972	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	321	1	2270	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	456	1	1925	3	Y	-0-					1
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	468	1	1908	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	122	1	1092	3	N	1					26
						1	9									
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	114	1	1066	3	N	1					27
						1	9									
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	129	1	1033	3	N	1	1	1			27
						1	9									
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	115	1	1032	3	N	1	1	1			27
						1	9									
*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			-0-
						1	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

10	2201 X	2126	-0-	-75	-0-	577	1	1548	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2100 X	1974	-0-	-126	-0-	1973	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2387 X	1905	-0-	-482	-0-	327	1	1578	3	Y	-0-					1
01	2108 X	1611	-0-	-497	-0-	293	1	1317	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	660	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	738	-0-	-254	-0-	82	1	655	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	119	1	1063	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	123	1	1159	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	143	1	1142	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	130	1	1160	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	123	1	1956	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	133	1	1368	3	N	-0-	1	1			-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
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	516	1	4623	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	482	1	4528	3	N	4	5	1			1
							4	9									
12	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	558	1	4463	3	N	6	6	1			1
							7	9									
01	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	512	1	4582	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*02	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	477	1	7598	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	518	1	5304	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	263	1	2355	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	244	1	2295	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3317	X	2524	-0-	-793	-0-	280	1	2240	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	301	1	2693	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	237	1	3778	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	257	1	2630	3	N	2	2	1			1
							2	9									

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
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	136	1	1221	3	N	5	1	1			101
							6	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	127	1	1189	3	N	4	1	1			104
							4	9									
12	1891	N	1314	-0-	-577	-0-	146	1	1165	3	N	3	1	1			106
							3	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	132	1	1178	3	N	15	2	1			119
							17	9									
*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									

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
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	68	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	656	-0-	-274	-0-	73	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	455	1	1868	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	308	1	2174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	444	1	1874	3	Y	-0-					1
01	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	456	1	1862	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	65	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	63	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	252	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	45	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	90	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	86	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	Y	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	368	1	3297	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	340	1	3192	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	4185	X	3550	-0-	-635	-0-	394	1	3152	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	360	1	3224	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	180	1	738	3	Y	-0-					5
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	121	1	854	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	175	1	738	3	Y	-0-					5
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	178	1	725	3	Y	-0-					5
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									

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	133	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	111	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	130	1	532	3	Y	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	79	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	75	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

10	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	606	1	2487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	403	1	2846	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3658	X	2878	-0-	-780	-0-	552	1	2326	3	Y	-0-					1
01	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	471	1	1921	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	395	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	42	1	337	3	N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	3100	N	2217	-0-	-883	88	222	1	1993	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2233	N	2145	-0-	-88	-0-	206	1	1938	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2573	X	2125	-0-	-448	-0-	236	1	1887	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2573	X	2103	-0-	-470	-0-	211	1	1889	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*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			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
12	558	N	366	-0-	-192	-0-	41	1	325	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	384	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	3	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	210	1	1880	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	196	1	1841	3	N	1					3
							1	9									
12	2790	X	2060	-0-	-730	-0-	229	1	1829	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	205	1	1837	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*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			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	635	1	5695	3	N	5	5	1			2
							6	9									
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	593	1	5562	3	N	5	6	1			1
							6	9									
12	7471	X	6130	-0-	-1341	-0-	681	1	5441	3	N	7	7	1			1
							8	9									
01	7471	X	6295	-0-	-1176	-0-	632	1	5655	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*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									

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
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	215	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	122	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	123	1	553	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	924	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	964	-0-	-431	-0-	107	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	96	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	576	1	2362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	374	1	2643	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3410	X	2665	-0-	-745	-0-	511	1	2154	3	Y	-0-					1
01	3255	X	2535	-0-	-720	-0-	499	1	2035	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	82	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	74	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1180	3	N	-0-					3
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	3	N	-0-					3
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1080	3	N	2	1	1			4
							2	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	101	1	907	3	N	-0-	1	1			3
*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									

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
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	119	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	75	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	105	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2945	N	2057	-0-	-888	-0-	206	1	1849	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	187	1	1755	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3007	X	2290	-0-	-717	-0-	254	1	2033	3	N	3	2	1			1
							3	9									
01	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	258	1	2305	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*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			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	491	1	2016	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	316	1	2234	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	406	1	1713	3	N	-0-					1
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	371	1	1512	3	N	1	1	0			1
							1	9									
*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									

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
10	2410	N	2038	-0-	-372	-0-	204	1	1832	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	189	1	1772	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2418	X	1955	-0-	-463	-0-	217	1	1736	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	193	1	1728	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*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			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	3	Y	-0-					2
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	3	Y	-0-					2
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	86	1	364	3	Y	-0-					2
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	86	1	353	3	Y	-0-					2
*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-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	81	1	725	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	715	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	88	1	705	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-					-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	3	N	2	1	1			2
						2	9									
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	134	1	1256	3	N	1					3
						1	9									
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	155	1	1238	3	N	2	2	1			3
						2	9									
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	139	1	1239	3	N	2	2	1			3
						2	9									
*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			-0-

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
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	3	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	744	N	386	-0-	-358	-0-	43	1	342	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	T. A.		3211	-0-	3211	11075	502	1	2707	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	T. A.		3231	-0-	3231	14306	365	1	2865	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	17419	X	3113	-0-	-14306	-0-	495	1	2617	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	474	1	2592	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
*02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	391	1	3087	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	436	1	2552	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	142	1	873	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	111	1	907	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	942	-0-	-298	-0-	142	1	799	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	138	1	809	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	129	1	1311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	148	1	1031	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1030	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	108	1	1016	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	126	1	1003	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	111	1	997	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	106	1	1692	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	115	1	1177	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		56	-0-	56	56	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		30	-0-	30	86	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		8	-0-	8	94	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*02	96	X	2	-0-	-94	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	162	1	1452	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	150	1	1403	3	N	1					3
							1	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	188	1	1500	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	161	1	1439	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	150	1	2388	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	158	1	1619	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	118	1	1060	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	122	1	1145	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	128	1	1021	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	131	1	1171	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	128	1	2033	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	142	1	1459	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	135	1	1212	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	130	1	1220	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	141	1	1125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	158	1	1410	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	140	1	2228	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	153	1	1563	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	86	1	770	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	83	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	800	-0-	-440	-0-	89	1	709	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	764	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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	872	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	105	1	942	3	N	1	1	1			25
							1	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	97	1	915	3	N	1	1	1			25
							1	9									
12	1457	N	972	-0-	-485	-0-	108	1	863	3	N	1	1	1			25
							1	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			25
							1	9									
*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			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	51	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	51	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

10	3100	N	3836	-0-	736	3396	428	1	3407	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	4151	-0-	1151	4547	422	1	3727	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	8207	X	3660	-0-	-4547	-0-	443	1	3217	3	Y	-0-					1
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	550	1	3687	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	153	1	1368	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	145	1	1360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	1459	-0-	-618	-0-	162	1	1295	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	142	1	1274	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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-

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
10	1271	X	147	-0-	-1124	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	22	-0-	-1208	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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									

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
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	N	-0-					201
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	N	-0-					201
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	414	3	N	1	1	1			201
							1	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	440	3	N	1	175	1			27
							1	9									
*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					63
							4	9									

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	314	1	2816	3	N	10	3	1			104
							11	9									
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	317	1	2972	3	N	7	3	1			108
							8	9									
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	331	1	2641	3	N	6	4	1			110
							7	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	322	1	2881	3	N	12	4	1			118
							13	9									
*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			128
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	18	1	141	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	139	1	1200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	146	1	1131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	143	1	1153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	129	1	1160	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	121	1	1136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1767	N	1247	-0-	-520	-0-	139	1	1107	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	106	1	949	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	3	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	-0-					-0-
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	51	1	410	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	2361	N	2044	-0-	-317	-0-	204	1	1827	3	N	12	2	1			67
							13	9									
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	193	1	1807	3	N	18	2	1			83
							20	9									
12	3069	X	2010	-0-	-1059	-0-	221	1	1768	3	N	19	2	1			100
							21	9									
01	3069	X	2100	-0-	-969	-0-	210	1	1878	3	N	11	2	1			109
							12	9									
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	191	1	3041	3	N	11	2	1			119
							12	9									
*03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	205	1	2105	3	N	14	2	1			131
							15	9									

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
10	2232	X	2021	-0-	-211	-0-	548	1	1472	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2160	X	1841	-0-	-319	-0-	1840	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	299	1	1446	3	Y	-0-					1
01	2015	X	1478	-0-	-537	-0-	269	1	1208	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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-

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	318	1	2851	3	N	3	1	1			36
							3	9									
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	298	1	2801	3	N	3	1	1			38
							3	9									
12	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	345	1	2756	3	N	4	4	1			38
							4	9									
01	3689	X	2447	-0-	-1242	-0-	246	1	2198	3	N	3	3	1			38
							3	9									
*02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	301	1	4790	3	N	2	4	1			1
							2	9									
*03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	334	1	3418	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	869	3	N	1					1
							1	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1					2
							1	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	841	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	848	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	975	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

10	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	358	1	2849	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	342	1	3025	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3751	X	2816	-0-	-935	-0-	341	1	2475	3	Y	-0-					1
01	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	357	1	2393	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	33	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	45	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1555	-0-	-243	-0-	422	1	1132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1710	X	1424	-0-	-286	-0-	1423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1767	X	1439	-0-	-328	-0-	247	1	1192	3	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1259	-0-	-198	-0-	229	1	1030	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	3100	N	2282	-0-	-818	377	229	1	2051	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2355	N	1978	-0-	-377	-0-	190	1	1787	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	232	1	1854	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	199	1	1782	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	188	1	2996	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	203	1	2085	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2616	-0-	-484	1446	262	1	2352	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	2320	-0-	-680	766	223	1	2096	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3286	X	2520	-0-	-766	-0-	280	1	2236	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	3038	X	2365	-0-	-673	-0-	238	1	2124	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	228	1	3635	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	256	1	2622	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	69	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	907	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	168	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	112	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	159	1	672	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	161	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	130	1	603	3	Y	-0-					-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	152	1	635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					1
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					1
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					1
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					1
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	200	1	1796	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	188	1	1760	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2914	X	1904	-0-	-1010	-0-	212	1	1690	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2914	X	1897	-0-	-1017	-0-	191	1	1704	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	166	1	1491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	156	1	1462	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2232	N	1624	-0-	-608	-0-	180	1	1442	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	159	1	1426	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	90	1	840	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	N	920	-0-	-413	-0-	102	1	817	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	88	1	787	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	135	1	1265	3	N	1					3
							1	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1233	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	131	1	2079	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	140	1	1438	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	N	-0-					-0-
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	43	1	345	3	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	332	1	2642	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	315	1	2788	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	319	1	2315	3	Y	-0-					1
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	312	1	2089	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					10
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					10
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	15	1	120	3	N	-0-					10
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					10
*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

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
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	653	3	N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	626	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	626	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

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
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	3	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	-0-					-0-
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	57	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	93	1	832	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	85	1	801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1054	N	894	-0-	-160	-0-	99	1	794	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	3	Y	-0-					12
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	101	1	714	3	Y	-0-					12
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	145	1	611	3	Y	-0-					12
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	145	1	592	3	Y	-0-					12
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	3	N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	49	1	394	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	787	1	7056	3	N	7	6	1			4
							8	9									
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	719	1	6745	3	N	5	7	1			2
							6	9									
12	8835	X	7702	-0-	-1133	-0-	855	1	6836	3	N	10	9	1			3
							11	9									
01	8835	X	7577	-0-	-1258	-0-	761	1	6806	3	N	9	9	1			3
							10	9									
*02	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	728	1	11595	3	N	6	8	1			3
							7	9									
*03	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	789	1	8090	3	N	5	6	1			2
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1006	3	N	4	1	1			57
							4	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	105	1	987	3	N	5	1	1			61
							6	9									
12	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	122	1	975	3	N	4	1	1			64
							4	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	968	3	N	4	1	1			67
							4	9									
*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									

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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	107	1	957	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	895	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	113	1	906	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	105	1	1074	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	-0-					-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	416	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

10	T. A.	21	-0-	21	38	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	17	-0-	17	55	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	70 X	15	-0-	-55	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
12	310 N	225	-0-	-85	-0-	25	1	200	3	N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	92	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	92	1	669	3	Y	-0-					-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	100	1	674	3	Y	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	73	1	682	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1023 N	750	-0-	-273	-0-	83	1	665	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	3	N	-0-	1	1			-0-
*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									

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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	N	-0-					-0-
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	35	1	282	3	N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	82	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	55	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	79	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	80	1	327	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	555	1	4971	3	Y	9	5	1			127
							10	9									
11	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	500	1	4697	3	Y	4	5	1			126
							4	9									
12	6138	X	5321	-0-	-817	-0-	590	1	4711	3	Y	18	6	1			138
							20	9									
01	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	544	1	4865	3	Y	6	6	1			138
							7	9									
*02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	492	1	7833	3	Y	23	6	1			157
							25	9									
*03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	538	1	5516	3	Y	20	4	1			173
							22	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	133	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	135	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	149	1	631	3	Y	-0-					-0-
*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									

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
10	2449	X	1976	-0-	-473	-0-	536	1	1439	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2310	X	1908	-0-	-402	-0-	1907	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2511	X	1885	-0-	-626	-0-	323	1	1562	3	Y	-0-					1
01	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	313	1	1407	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	154	1	631	3	Y	-0-					12
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	116	1	817	3	Y	-0-					12
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	175	1	740	3	Y	-0-					12
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	178	1	726	3	Y	-0-					12
02	868	N	807	-0-	-61	-0-	143	1	664	3	Y	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	181	1	756	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					7
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					7
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					7
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					7
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	427	1	3827	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	399	1	3745	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	467	1	3732	3	N	6	5	1			1
							7	9									
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	417	1	3733	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	385	1	6125	3	N	3	4	1			2
							3	9									
*03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	416	1	4267	3	N	2	3	1			1
							2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	101	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	96	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2682	-0-	-201	-0-	525	1	2156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	342	1	2414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	480	1	2024	3	Y	-0-					1
01	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	524	1	2136	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1179	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1196	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	155	1	1238	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	134	1	1198	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	126	1	2012	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	69	1	618	3	N	-0-					13
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	N	-0-					13
12	961 N	684	-0-	-277	-0-	76	1	608	3	N	-0-					13
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	N	-0-					13
*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

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

10	1829 X	1824	-0-	-5	-0-	357	1	1466	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	239	1	1687	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	2077 X	1831	-0-	-246	-0-	351	1	1480	3	Y	-0-					1
01	1953 X	1775	-0-	-178	-0-	349	1	1425	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
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									

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	1					103
						1	9									
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	101	1	948	3	N	1					104
						1	9									
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	117	1	937	3	N	1	1	1			104
						1	9									
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	107	1	960	3	N	1	1	1			104
						1	9									
*02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	101	1	1610	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	94	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	103	1	841	3	Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	104	1	936	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	113	1	840	3	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	109	1	787	3	Y	-0-					-0-
*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									

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
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	187	1	767	3	Y	-0-					12
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	121	1	856	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	168	1	710	3	Y	-0-					12
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	190	1	774	3	Y	-0-					12
02	924	N	803	-0-	-121	-0-	143	1	660	3	Y	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	168	1	700	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	64	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	94	1	749	3	Y	-0-					1
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	820	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	226	1	954	3	Y	-0-					1
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	259	1	1056	3	Y	-0-					1
*02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	192	1	889	3	Y	-0-					-0-
*03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	234	1	976	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
10	3534	X	2915	-0-	-619	-0-	550	1	2364	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3420	X	2946	-0-	-474	-0-	360	1	2584	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3875	X	2489	-0-	-1386	-0-	463	1	2026	3	Y	-0-					1
01	3720	X	2317	-0-	-1403	-0-	435	1	1881	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

10	2480	X	2306	-0-	-174	-0-	257	1	2048	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	251	1	2216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2759	X	1948	-0-	-811	-0-	236	1	1712	3	Y	-0-					1
01	2449	X	1754	-0-	-695	-0-	227	1	1526	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	202	1	829	3	N	-0-					11
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	130	1	918	3	N	1	1	1			11
							1	9									
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	190	1	799	3	N	-0-					11
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	192	1	784	3	N	-0-					11
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	154	1	711	3	N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	182	1	758	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	3	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	569	-0-	-237	-0-	63	1	505	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	155	1	1389	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	150	1	1409	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2170	N	1581	-0-	-589	-0-	176	1	1403	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1382	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

10	5425	X	5337	-0-	-88	-0-	535	1	4796	3	N	5	5	1			2
							6	9									
11	5100	X	5006	-0-	-94	-0-	482	1	4520	3	N	4	5	1			1
							4	9									
12	6510	X	4846	-0-	-1664	-0-	538	1	4301	3	N	6	6	1			1
							7	9									
01	6510	X	4756	-0-	-1754	-0-	478	1	4271	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	433	1	6892	3	N	4	5	1			2
							4	9									
03	5332	X	5168	-0-	-164	-0-	459	1	4706	3	N	3	4	1			1
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	127	1	521	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	N	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	108	1	454	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	149	1	1340	3	N	1	1	1			97
							1	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	3	N	-0-	1	1			96
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	155	1	1235	3	N	3	2	1			97
							3	9									
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	129	1	1157	3	N	2	2	1			97
							2	9									
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	139	1	2207	3	N	-0-	1	1			97
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	149	1	1522	3	N	1	1	1			97
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	167	1	685	3	N	-0-					1
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	88	1	623	3	N	-0-					1
12	1023	N	505	-0-	-518	-0-	97	1	408	3	N	-0-					1
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	330	3	N	-0-					1
02	672	N	282	-0-	-390	-0-	50	1	232	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4007	-0-	907	907	773	1	3231	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	75	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	61	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	68	1	458	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1111	-0-	-656	-0-	124	1	987	3	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1219	-0-	-161	-0-	124	1	1094	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1426	X	1045	-0-	-381	-0-	126	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	1178	X	925	-0-	-253	-0-	120	1	805	3	Y	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	344	1	1412	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	240	1	1698	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	326	1	1377	3	N	-0-					1
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	330	1	1348	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	222	1	910	3	N	-0-					1
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	216	1	912	3	N	-0-					1
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	213	1	869	3	N	-0-					1
02	1148	N	633	-0-	-515	-0-	112	1	521	3	N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	111	1	466	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	N	-0-					3
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					3
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-					3
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	N	-0-					3
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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

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

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	334	1	2663	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	333	1	2942	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	3689 X	2849	-0-	-840	-0-	345	1	2504	3	Y	-0-					1
01	3162 X	2454	-0-	-708	-0-	318	1	2135	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	3	N	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-					-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	57	1	459	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	466	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*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-

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
10	1519 X	1281	-0-	-238	-0-	143	1	1138	3	Y	-0-					-0-
11	1470 X	1425	-0-	-45	-0-	145	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1705 X	1261	-0-	-444	-0-	153	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1364 X	1100	-0-	-264	-0-	143	1	957	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					4
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					4
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	19	1	153	3	N	-0-					4
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					4
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					3
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	239	1	641	3	Y	-0-					1
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	868	N	781	-0-	-87	-0-	134	1	647	3	Y	-0-					1
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	123	1	552	3	Y	-0-					1
02	756	N	563	-0-	-193	-0-	111	1	452	3	Y	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	115	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	91	1	812	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	84	1	792	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	902	-0-	-338	-0-	100	1	800	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	86	1	773	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	3	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	159	1	1272	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	135	1	1206	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-					-0-
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	54	1	434	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	70	1	556	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	326	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	3	N	-0-					47
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	79	1	743	3	N	-0-					47
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	721	3	N	1	1	1			47
							1	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	N	1	1	1			47
							1	9									
*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									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	88	1	792	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	80	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	92	1	731	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	77	1	690	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

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

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1					1
							1	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	79	1	737	3	N	-0-					1
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	94	1	751	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	85	1	757	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1162	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	785	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	3	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	-0-					-0-
12	713	N	503	-0-	-210	-0-	56	1	446	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	407	1	3652	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	381	1	3575	3	N	3	4	1			1
							3	9									
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	444	1	3550	3	N	5	4	1			2
							6	9									
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	396	1	3541	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	381	1	6066	3	N	3	4	1			2
							3	9									
*03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	407	1	4176	3	N	2	3	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4249	-0-	1149	2116	474	1	3774	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	3972	-0-	972	3088	403	1	3567	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5789	X	2701	-0-	-3088	-0-	327	1	2374	3	Y	-0-					1
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	243	1	1630	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	5394	X	5101	-0-	-293	-0-	511	1	4584	3	N	5	2	1			5
							6	9									
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	492	1	4615	3	N	4	1	1			8
							4	9									
12	6262	X	5138	-0-	-1124	-0-	571	1	4560	3	N	6	6	1			8
							7	9									
01	6262	X	5185	-0-	-1077	-0-	521	1	4657	3	N	6	6	1			8
							7	9									
*02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	507	1	8068	3	N	4	5	1			2
							4	9									
*03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	547	1	5606	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	227	1	2037	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	211	1	1984	3	Y	1					3
							1	9									
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	238	1	1901	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	216	1	1932	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	208	1	3311	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	222	1	2279	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	68	1	540	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-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
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	84	1	754	3	N	5					79
							6	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	644	3	N	5					84
							6	9									
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	96	1	768	3	N	2	1	1			85
							2	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	9	1	1			93
							10	9									
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	3	N	8	1	1			99
							9	9									
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1	901	3	N	7	1	1			105
							8	9									

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
10	3100	N	2425	-0-	-675	453	243	1	2180	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2781	N	2328	-0-	-453	-0-	224	1	2103	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2666	X	2250	-0-	-416	-0-	250	1	1996	3	N	4	3	1			1
							4	9									
01	2666	X	1980	-0-	-686	-0-	199	1	1779	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	210	1	3349	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	236	1	2415	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	161	1	1446	3	N	2	1	1			45
							2	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	N	1					46
							1	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	179	1	1429	3	N	2	2	1			46
							2	9									
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	151	1	1352	3	N	2	2	1			46
							2	9									
*02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	149	1	2379	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	172	1	1765	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1650	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	174	1	1635	3	N	2	2	1			1
						2	9									
12	3007 X	1821	-0-	-1186	-0-	202	1	1617	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	3007 X	1818	-0-	-1189	-0-	183	1	1633	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	173	1	2748	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*03	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	187	1	1920	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	192	1	1724	3	N	2	2	1			3
						2	9									
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	182	1	1705	3	N	1	2	1			2
						1	9									
12	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	214	1	1711	3	N	2	2	1			2
						2	9									
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	196	1	1756	3	N	2	2	1			2
						2	9									
*02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	187	1	2971	3	N	2	2	1			3
						2	9									
*03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	207	1	2119	3	N	2	2	1			3
						2	9									

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	99	1	890	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	94	1	879	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1333 N	1023	-0-	-310	-0-	114	1	908	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	96	1	855	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	91	1	1449	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	98	1	1005	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-	15
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-	15
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-	15
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-	15
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-

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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	393	1	3133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	382	1	3381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3937	X	2895	-0-	-1042	-0-	350	1	2545	3	Y	-0-					1
01	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	383	1	2567	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	46	1	370	3	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519 X	1451	-0-	-68	-0-	394	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	1470 X	1340	-0-	-130	-0-	1339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1643 X	1254	-0-	-389	-0-	215	1	1039	3	Y	-0-					-0-
01	1395 X	1085	-0-	-310	-0-	197	1	888	3	Y	-0-					-0-
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									

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	129	1	1159	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	118	1	1112	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1674 N	1171	-0-	-503	-0-	130	1	1040	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	126	1	1124	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	116	1	1847	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	109	1	962	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1085 N	868	-0-	-217	-0-	105	1	763	3	Y	-0-					-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	3	Y	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	3	N	-0-					54
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	N	-0-					54
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	N	-0-					54
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					54
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	104	1	935	3	N	1					75
						1	9									
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	98	1	917	3	N	1					76
						1	9									
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	117	1	939	3	N	1	1	1			76
						1	9									
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	103	1	920	3	N	1	1	1			76
						1	9									
*02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1576	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	110	1	1127	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1068	3	N	-0-					5
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	147	1	1378	3	N	1					6
							1	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	129	1	1029	3	N	2	2	1			6
							2	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	-0-	1	1			5
*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									

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	430	1	3855	3	N	10	3	1			166
							11	9									
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	394	1	3702	3	N	23	4	1			185
							25	9									
12	4929	X	4132	-0-	-797	-0-	457	1	3653	3	N	20	5	1			200
							22	9									
01	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	421	1	3768	3	N	7	5	1			202
							8	9									
*02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	402	1	6396	3	N	3	4	1			202
							3	9									
*03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	434	1	4452	3	N	2	3	1			201
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	320	1	2551	3	Y	1					1
							1	9									
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	288	1	2546	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	282	1	2047	3	Y	-0-					1
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	276	1	1848	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

10	4650 X	2882	-0-	-1768	-0-	565	1	2316	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	4500 X	2972	-0-	-1528	-0-	368	1	2602	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	4960 X	2676	-0-	-2284	-0-	513	1	2163	3	Y	-0-					1
01	4557 X	2512	-0-	-2045	-0-	494	1	2017	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	745	1	3065	3	N	1	1	1			2
						1	9									
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	473	1	3345	3	N	2	2	1			2
						2	9									
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	585	1	2479	3	N	-0-					2
01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	511	1	2095	3	N	1	1	0			2
						1	9									
*02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	470	1	2199	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*03	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	439	1	1848	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	N	-0-					1
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					1
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	3	N	-0-					1
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	N	-0-					1
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-						31
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-						31
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-						31
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-						31
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-						-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-						-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

10	2861	N	2439	-0-	-422	-0-	245	1	2192	3	N	2	1	1				1
							2	9										
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	216	1	2030	3	N	1	2	1				-0-
							1	9										
12	3069	X	2079	-0-	-990	-0-	231	1	1846	3	N	2	2	1				-0-
							2	9										
01	3069	X	2203	-0-	-866	-0-	221	1	1979	3	N	3	3	1				-0-
							3	9										
*02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	214	1	3403	3	N	2	2	1				1
							2	9										
*03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	228	1	2338	3	N	2	2	1				1
							2	9										

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-						-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-						-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-						-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-						-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	84	1	343	3	Y	-0-						-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	3	Y	-0-						-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	72	1	305	3	Y	-0-						-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	78	1	320	3	Y	-0-						-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-						-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-						-0-
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	14	1	114	3	N	-0-						-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-						-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6067	-0-	2967	7281	647	1	5416	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	3000	N	6061	-0-	3061	10342	602	1	5456	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	15693	X	5351	-0-	-10342	-0-	623	1	4724	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	604	1	4605	3	Y	4	1	0	3	1	3
							4	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	141	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	145	1	590	3	Y	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

10	4929	X	2682	-0-	-2247	-0-	301	1	2379	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3570	X	2647	-0-	-923	-0-	264	1	2382	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	4960	X	2605	-0-	-2355	-0-	309	1	2292	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	4960	X	2718	-0-	-2242	-0-	280	1	2435	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	266	1	4212	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	312	1	3044	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	34	1	140	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

10	3100	N	7168	-0-	4068	8315	799	1	6367	3	Y	2					3
							2	9									
11	3000	N	7857	-0-	4857	13172	798	1	7055	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	20092	X	6920	-0-	-13172	-0-	837	1	6083	3	Y	-0-					3
01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	875	1	5870	3	Y	2	2	0			3
							2	9									
02	7336	X	5965	-0-	-1371	-0-	771	1	5192	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	8122	X	6226	-0-	-1896	-0-	807	1	5413	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	557	-0-	-218	-0-	62	1	494	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	307	1	2754	3	N	4	3	1			2
							4	9									
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	297	1	2790	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	344	1	2751	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	313	1	2795	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*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									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	894	1	2400	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3007	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	497	1	2401	3	Y	-0-					1
01	3224	X	2493	-0-	-731	-0-	453	1	2039	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-					24
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					24
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-					24
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	1	1	1			24
							1	9									
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	911	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	155	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	144	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	147	1	598	3	Y	-0-					-0-
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									

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-					6
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	3	Y	-0-					6
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	76	1	320	3	Y	-0-					6
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	102	1	415	3	Y	-0-					6
*02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	99	1	458	3	Y	-0-					5
*03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	116	1	483	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	128	1	1145	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	1106	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	1232	-0-	-597	-0-	137	1	1094	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1078	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	115	1	1833	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	125	1	1283	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 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
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	108	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	75	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	104	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	682	1	6117	3	N	-0-					-0-
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	607	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	643	1	5137	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	524	1	4684	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	581	3	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	551	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					1
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					1
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					1
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					1
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	103	1	422	3	N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	3	N	-0-					-0-
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	51	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	45	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	140	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	93	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	134	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	135	1	551	3	Y	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	683	1	2802	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	461	1	3254	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	652	1	2751	3	Y	-0-					30
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	666	1	2716	3	Y	1	1	0			30
							1	9									
*02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	510	1	2362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	574	1	2397	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					12
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					12
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	31	3	N	1					13
							1	9									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					13
*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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	260	1	1067	3	N	-0-					107
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	171	1	1206	3	N	1	1	1			107
							1	9									
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	241	1	1020	3	N	-0-					107
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	245	1	1003	3	N	-0-					107
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									

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	108	1	445	3	N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	3	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	109	1	459	3	N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	235	3	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	52	1	220	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	51	1	454	3	N	-0-					97
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	3	N	-0-					97
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	54	1	434	3	N	1	1	1			97
							1	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	N	1	1	1			97
							1	9									
*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

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
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	332	1	1355	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	2480	X	2179	-0-	-301	-0-	427	1	1751	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
11	2400	X	2390	-0-	-10	-0-	296	1	2093	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
12	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	417	1	1760	3	Y	-0-					16
01	2418	X	2128	-0-	-290	-0-	419	1	1708	3	Y	1	1	0			16
							1	9									
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									

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
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	155	1	1237	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	944	-0-	-792	-0-	114	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	111	1	746	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	325	1	1335	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	218	1	1541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	300	1	1267	3	N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	3	N	-0-					-0-
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	300	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	184	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	180	1	812	3	Y	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	44	1	187	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

10	3100	N	5552	-0-	2452	9423	619	1	4931	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	3000	N	5890	-0-	2890	12313	598	1	5289	3	N	3	3	1			3
							3	9									
12	17491	X	5178	-0-	-12313	-0-	626	1	4552	3	N	-0-					3
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	571	1	3826	3	N	1	2	0			2
							1	9									
*02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	477	1	3213	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	498	1	3342	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	108	1	1010	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	124	1	994	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	983	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	104	1	1664	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	114	1	1164	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	210	1	1881	3	N	2	1	1			67
							2	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	193	1	1815	3	N	1					68
							1	9									
12	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	226	1	1805	3	N	2	2	1			68
							2	9									
01	2387	X	2022	-0-	-365	-0-	203	1	1817	3	N	2	2	1			68
							2	9									
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	190	1	3032	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	206	1	2107	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 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
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	143	1	1282	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	134	1	1253	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1984	N	1358	-0-	-626	-0-	151	1	1205	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1191	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*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-

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
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1142	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	X	1224	-0-	-1876	-0-	136	1	1087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	X	1061	-0-	-2039	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	142	-0-	142	142	14	1	128	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	250	-0-	250	392	30	1	220	3	N	-0-					-0-
01	483	X	91	-0-	-392	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	239	1	1906	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	228	1	2013	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	230	1	1668	3	N	-0-					1
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	231	1	1547	3	N	1	1	0			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	69	1	283	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	64	1	269	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	132	1	996	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	979	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1705	N	995	-0-	-710	-0-	130	1	864	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	844	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	77	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	181	1	742	3	Y	-0-					1
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	102	1	719	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1023	N	594	-0-	-429	-0-	114	1	480	3	Y	-0-					1
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	101	1	414	3	Y	-0-					1
02	756	N	365	-0-	-391	-0-	65	1	300	3	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	329	1	1375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

10	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	220	1	2526	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	212	1	2822	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	219	1	2403	3	N	1					3
							1	9									
01	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	193	1	2113	3	N	1	1	0			3
							1	9									
02	2828	X	2241	-0-	-587	-0-	398	1	1842	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3131	X	2336	-0-	-795	-0-	451	1	1884	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	723	1	2967	3	N	1	1	1			58
							1	9									
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	411	1	2900	3	N	2	2	1			58
							2	9									
12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	556	1	2344	3	N	-0-					58
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	541	1	2206	3	N	1	1	0			58
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3259	-0-	159	420	363	1	2895	3	N	1					2
							1	9									
11	3000	N	3163	-0-	163	583	321	1	2840	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3088	X	2505	-0-	-583	-0-	303	1	2202	3	N	-0-					2
01	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	297	1	1989	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	2324	X	2029	-0-	-295	-0-	262	1	1766	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	279	1	1874	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					-0-
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	39	1	310	3	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	636	3	N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	71	1	626	3	N	-0-					-0-
12	775	N	482	-0-	-293	-0-	58	1	424	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

10	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	1037	1	4254	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	688	1	4860	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	6386	X	5079	-0-	-1307	-0-	973	1	4106	3	N	-0-					2
01	5952	X	4838	-0-	-1114	-0-	952	1	3884	3	N	2	2	0			2
							2	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5226	-0-	2126	9808	785	1	4438	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	3000	N	4987	-0-	1987	11795	551	1	4432	3	N	4	4	1			2
							4	9									
12	16288	X	4493	-0-	-11795	-0-	672	1	3818	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	635	1	3777	3	N	4	1	0	3	1	2
							4	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	434	3	N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	53	1	379	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	59	1	376	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	66	1	592	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	535	3	N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	458	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

10	4619	X	4075	-0-	-544	-0-	798	1	3276	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	528	1	3730	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	5115	X	3862	-0-	-1253	-0-	740	1	3122	3	N	-0-					1
01	4650	X	3595	-0-	-1055	-0-	708	1	2886	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

10	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	750	1	2014	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2730	X	2543	-0-	-187	-0-	2541	3	2	9	N	2	2	1			1
12	3131	X	2485	-0-	-646	-0-	426	1	2059	3	N	-0-					1
01	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	416	1	1874	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	186	1 9	1510	3	N	1	1	1			1
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	166	1 9	1507	3	N	1	1	1			1
12	2573	N	1647	-0-	-926	-0-	198	1 9	1447	3	N	2	2	1			1
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	182	1 9	1445	3	N	2	2	1			1
*02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	165	1 9	2285	3	N	2	2	1			1
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	183	1	1650	3	N	-0-	1	1			-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
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	236	1 9	1878	3	N	1					2
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	231	1 9	2045	3	N	1	1	1			2
12	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	240	1	1744	3	N	-0-					2
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	258	1 9	1729	3	N	1	1	0			2
02	2044	N	1677	-0-	-367	-0-	217	1 9	1459	3	N	1	1	1			1
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	216	1 9	1452	3	N	1	2	1			-0-

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
10	8308	X	7633	-0-	-675	-0-	611	1 9	7019	3	N	3	3	1			3
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	601	1 9	8002	3	N	7	5	1			5
12	8928	X	7579	-0-	-1349	-0-	633	1	6946	3	N	-0-					5
01	8029	X	7215	-0-	-814	-0-	602	1 9	6611	3	N	2	2	0			5
02	8036	X	6783	-0-	-1253	-0-	819	1 9	5962	3	N	2	2	1			5
03	8897	X	7239	-0-	-1658	-0-	955	1 9	6278	3	N	5	7	1			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
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	173	1 9	1546	3	N	2	1	1			2
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1 9	1497	3	N	1					3
12	2480	X	1638	-0-	-842	-0-	182	1 9	1454	3	N	2	2	1			3
01	2480	X	1627	-0-	-853	-0-	163	1 9	1462	3	N	2	2	1			3
*02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	153	1 9	2442	3	N	2	2	1			1
*03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	167	1	1710	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 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
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	107	1	955	3	N	1	1	1			4
							1	9									
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	105	1	989	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	136	1	1088	3	N	1	1	1			4
							1	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	119	1	1062	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
12	465	N	187	-0-	-278	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	405	1	3458	3	N	5	3	1			67
							6	9									
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	379	1	3467	3	N	3	3	1			67
							3	9									
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	406	1	3116	3	N	4	2	1			69
							4	9									
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	375	1	2959	3	N	1	2	1			68
							1	9									
*02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	326	1	3755	3	N	1	2	1			69
							1	9									
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	330	1	2822	3	N	2	3	1			52
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

10	1674 X	1364	-0-	-310	-0-	267	1	1096	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	182	1	1282	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	2077 X	1840	-0-	-237	-0-	353	1	1487	3	N	-0-					-0-
01	2077 X	1429	-0-	-648	-0-	281	1	1148	3	N	-0-					-0-
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									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

10	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	294	1	2634	3	N	3	1	1			3
						3	9									
11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	277	1	2604	3	N	3	1	1			5
						3	9									
12	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	283	1	2263	3	N	3	3	1			5
						3	9									
01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	233	1	2087	3	N	3	3	1			5
						3	9									
*02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	212	1	3374	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	242	1	2478	3	N	2	2	1			1
						2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	696	1	2856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	451	1	3186	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	643	1	2713	3	N	-0-					1
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	640	1	2608	3	N	1	1	0			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	971	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	100	1	940	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	117	1	935	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	107	1	1092	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	116	1	1044	3	N	1					1
							1	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	109	1	1019	3	N	1					2
							1	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	125	1	1000	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	991	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	104	1	1649	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	2					2
							2	9									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					2
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	N	-0-					2
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					2
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									

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	224	1	1782	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	221	1	1955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	223	1	1623	3	N	-0-					1
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	223	1	1496	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	134	1	549	3	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	N	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	125	1	528	3	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	525	3	N	-0-					-0-
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									

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	180	1	1431	3	N	1					1
							1	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	193	1	1703	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	231	1	1679	3	N	-0-					2
01	3100	N	3877	-0-	777	777	503	1	3373	3	N	1	1	0			2
							1	9									
*02	2800	N	3410	-0-	610	1387	441	1	2968	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	3100	N	3473	-0-	373	1760	450	1	3020	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	615	1	2522	3	N	3	3	1			5
							3	9									
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	413	1	2921	3	N	3	3	1			5
							3	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	593	1	2500	3	N	3	2	1			6
							3	9									
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	594	1	2425	3	N	3	1	0	2	1	6
							3	9									
*02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	471	1	2180	3	N	1	2	1			6
							1	9									
*03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	547	1	2286	3	N	4	3	1			7
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	101	1	413	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	475	3	N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	99	1	406	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	99	1	416	3	N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	199	1	811	3	N	-0-					-0-
*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									

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
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	364	3	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	5115	X	4904	-0-	-211	-0-	961	1	3942	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	627	1	4427	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	5115	X	4649	-0-	-466	-0-	891	1	3758	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	881	1	3595	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	4620	X	4005	-0-	-615	-0-	711	1	3293	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	5115	X	4292	-0-	-823	-0-	828	1	3461	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	868	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	93	1	867	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1271	N	914	-0-	-357	-0-	103	1	809	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	96	1	810	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	158	1	650	3	N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	105	1	739	3	N	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	146	1	617	3	N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	148	1	605	3	N	-0-					-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	98	1	402	3	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	3	N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	104	1	438	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	3	N	-0-					-0-
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									

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
10	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	349	1	1432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	X	1699	-0-	-191	-0-	211	1	1488	3	N	-0-	1	1			-0-
12	2170	X	1768	-0-	-402	-0-	339	1	1429	3	N	-0-					-0-
01	1984	X	1696	-0-	-288	-0-	334	1	1361	3	N	1					1
							1	9									
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									

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
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	138	1	1099	3	N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	132	1	1167	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	133	1	965	3	N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	135	1	904	3	N	-0-					-0-
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									

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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	92	1	377	3	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	3	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	88	1	370	3	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	89	1	363	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1849	-0-	-166	-0-	362	1	1486	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	242	1	1710	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	X	1785	-0-	-478	-0-	342	1	1443	3	N	-0-					1
01	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	342	1	1393	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	2108	X	1990	-0-	-118	-0-	222	1	1767	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	236	1	2090	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	255	1	1856	3	N	-0-					1
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	283	1	1900	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	202	1	1613	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	195	1	1722	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	730	1	3078	3	N	-0-					1
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1097	1	4473	3	N	2	1	0			2
							2	9									
*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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	3	157	9	N	143	128	1			15
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	27	6	1			36
							30	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	312	1	2794	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	276	1	2591	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	319	1	2549	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	3379	X	2914	-0-	-465	-0-	293	1	2618	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	271	1	4309	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	292	1	2993	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	683	1	1833	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2430	X	2384	-0-	-46	-0-	2383	3	1	9	N	1	1	1			1
12	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	404	1	1952	3	N	-0-					1
01	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	422	1	1901	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

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

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

10	3100	N	8202	-0-	5102	24472	914	1	7285	3	N	3	3	1			4
							3	9									
11	3000	N	8693	-0-	5693	30165	883	1	7804	3	N	5	5	1			4
							6	9									
12	37541	X	7376	-0-	-30165	-0-	892	1	6484	3	N	-0-					4
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	866	1	5805	3	N	1	2	0			3
							1	9									
*02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	773	1	5200	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	774	1	5195	3	N	5	6	1			1
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	N	-0-					34
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					34
12	496 N	365	-0-	-131	-0-	41	1	324	3	N	-0-					34
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	3	N	-0-					34
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	N	-0-					33
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	3	N	-0-					33

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

10	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	1207	1	8181	3	N	2	1	1			2
						2	9									
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	960	1	8190	3	N	3	2	1			3
						3	9									
12	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	1119	1	7170	3	N	-0-					3
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	955	1	6434	3	N	1	1	0			3
						1	9									
*02	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	756	1	8514	3	N	1	2	1			1
						1	9									
03	9455 X	6932	-0-	-2523	-0-	806	1	6123	3	N	3	4	1			-0-
						3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	401	1	3590	3	N	3	3	1			1
						3	9									
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	372	1	3495	3	N	3	4	1			-0-
						3	9									
12	4526 X	3905	-0-	-621	-0-	434	1	3465	3	N	5	4	1			1
						6	9									
01	4526 X	4000	-0-	-526	-0-	402	1	3592	3	N	5	5	1			1
						6	9									
*02	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	367	1	5841	3	N	3	4	1			2
						3	9									
*03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	397	1	4065	3	N	2	3	1			1
						2	9									

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	279	1	2221	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	269	1	2382	3	N	2	2	1			1
						2	9									
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	819	1	3456	3	N	-0-					1
01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	1271	1	5186	3	N	2	1	0			2
						2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	162	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	159	1	1404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	158	1	1146	3	N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	164	1	1102	3	N	-0-					-0-
*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									

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
10	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	446	1	1830	3	N	1	1	1			11
							1	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	292	1	2061	3	N	1	1	1			11
							1	9									
12	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	388	1	1636	3	N	-0-					11
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	366	1	1493	3	N	1	1	0			11
							1	9									
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									

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
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
12	434	N	294	-0-	-140	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-
*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-

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
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	94	1	838	3	N	2	1	1			43
							2	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	510	3	N	-0-	1	1			42
12	1116	N	600	-0-	-516	-0-	67	1	532	3	N	1	1	1			42
							1	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	752	3	N	2	1	1			43
							2	9									
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	739	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	363	1	3252	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	459	1	4309	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	5425	X	3710	-0-	-1715	-0-	412	1	3294	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
01	5425	X	3493	-0-	-1932	-0-	351	1	3138	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	407	1	6481	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	429	1	4399	3	N	2	3	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	76	1	312	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	50	1	354	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	72	1	303	3	N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	73	1	298	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	34	1	142	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	34	1	139	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	858	1	3519	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	568	1	4011	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	4960	X	4113	-0-	-847	-0-	788	1	3325	3	N	-0-					2
01	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	804	1	3279	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	4284	X	3530	-0-	-754	-0-	627	1	2902	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4743	X	3674	-0-	-1069	-0-	709	1	2962	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*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									

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	103	1	421	3	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	N	-0-					-0-
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	90	1	378	3	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	90	1	369	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					35
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					35
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	27	1	216	3	N	-0-					35
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					35
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					32
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	741	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	718	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	792	-0-	-293	-0-	88	1	702	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		51	-0-	51	51	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		766	-0-	766	817	93	1	673	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		748	-0-	748	1565	97	1	651	3	N	-0-					-0-
*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									

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
10	1891	X	1753	-0-	-138	-0-	476	1	1277	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1800	X	1652	-0-	-148	-0-	1651	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2015	X	1597	-0-	-418	-0-	274	1	1323	3	N	-0-					-0-
01	1705	X	1272	-0-	-433	-0-	231	1	1040	3	N	1					1
							1	9									
02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	265	1	1079	3	N	-0-					-0-
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	254	1	1040	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	282	1	3245	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	285	1	3793	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	296	1	3247	3	N	-0-					1
01	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	280	1	3068	3	N	1	1	0			1
							1	9									
*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									

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
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	221	1	1256	3	N	-0-					30
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	160	1	1248	3	N	1	1	1			30
							1	9									
12	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	190	1	966	3	N	-0-					30
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	182	1	843	3	N	-0-					30
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	107	1	963	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	114	1	915	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	883	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	95	1	1511	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	110	1	1123	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	N	-0-					-0-
12	713 N	443	-0-	-270	-0-	49	1	393	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	131	1	1178	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1891 N	1241	-0-	-650	-0-	138	1	1102	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1178	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	124	1	1968	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	132	1	1354	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

10	4371 X	3895	-0-	-476	-0-	434	1	3460	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	419	1	3702	3	N	2	2	1			1
						2	9									
12	4681 X	3594	-0-	-1087	-0-	435	1	3159	3	N	-0-					1
01	4092 X	3301	-0-	-791	-0-	428	1	2872	3	N	1	1	0			1
						1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	595	1	2442	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	400	1	2825	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	571	1	2407	3	N	-0-					1
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	570	1	2326	3	N	1	1	0			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	848	3	N	1					1
							1	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	87	1	818	3	N	1					2
							1	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	98	1	782	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	88	1	791	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	905	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	372	1	1555	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

10	3100	N	3133	-0-	33	636	349	1	2783	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	3368	-0-	368	1004	342	1	3025	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3961	X	2957	-0-	-1004	-0-	358	1	2599	3	N	-0-					1
01	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	364	1	2441	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	5766	X	5616	-0-	-150	-0-	1100	1	4514	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	720	1	5086	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	995	1	4198	3	N	-0-					2
01	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	973	1	3967	3	N	2	2	0			2
							2	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	104	1	935	3	N	16	1	1			27
							18	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	94	1	879	3	N	16	1	1			42
							18	9									
12	1302	N	997	-0-	-305	-0-	108	1	866	3	N	21	1	1			62
							23	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	99	1	883	3	N	18	1	1			79
							20	9									
*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									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	281	1	1155	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	187	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	268	1	1132	3	N	-0-					1
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	282	1	1149	3	N	-0-					1
02	1400	N	1189	-0-	-211	-0-	211	1	978	3	N	-0-					-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	241	1	1008	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

10	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	537	1	2203	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	355	1	2511	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3565	X	2605	-0-	-960	-0-	499	1	2106	3	N	-0-					1
01	3317	X	2505	-0-	-812	-0-	493	1	2011	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	360	1	1479	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	220	1	1553	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	302	1	1273	3	N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	307	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1369	-0-	-283	-0-	243	1	1126	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	270	1	1127	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	3	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	390	3	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	83	1	349	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	86	1	350	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	53	1	420	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	49	1	358	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	79	1	325	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	77	1	323	3	N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	77	1	316	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

10	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	445	1	1828	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	382	1	2700	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	697	1	2942	3	N	-0-					1
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	635	1	2590	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	146	1	1186	3	N	-0-	1	1			139
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283	3	N	-0-	1	1			138
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	141	1	1037	3	N	-0-					138
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	149	1	1041	3	N	-0-					138
*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			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	47	1	197	3	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	81	1	332	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	77	1	323	3	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	78	1	317	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	1364	X	1190	-0-	-174	-0-	323	1	867	3	N	-0-					-0-
11	1230	X	1089	-0-	-141	-0-	1088	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1395	X	1042	-0-	-353	-0-	179	1	863	3	N	-0-					-0-
01	1178	X	919	-0-	-259	-0-	167	1	752	3	N	-0-					-0-
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	92	1	735	3	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	87	1	767	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	W	689	-0-	689	689	83	1	606	3	N	-0-					-0-
01	0	W	657	-0-	657	1346	85	1	572	3	N	-0-					-0-
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									

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
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	115	1	1035	3	N	1					80
							1	9									
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	105	1	985	3	N	1					81
							1	9									
12	0	W	832	-0-	832	832	92	1	739	3	N	1	1	1			81
							1	9									
01	0	W	919	-0-	919	1751	92	1	826	3	N	1	1	1			81
							1	9									
*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			-0-
							1	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	117	1	1097	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	W	1188	-0-	1188	1188	132	1	1055	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	0	W	1159	-0-	1159	2347	116	1	1042	3	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	375	1	3361	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	348	1	3265	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	421	1	3361	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	4092	X	3758	-0-	-334	-0-	378	1	3376	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*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			1
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
12	0	W	457	-0-	457	457	51	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	W	453	-0-	453	910	45	1	407	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1285	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	1300	N	1404	-0-	104	104	162	1	1241	3	N	1	1	1			3
							1	9									
01	1498	N	1394	-0-	-104	-0-	157	1	1236	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*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			-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	1	282	3	N	-0-					58
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	N	-0-					58
12	0	W	330	-0-	330	330	63	1	267	3	N	-0-					58
01	0	W	336	-0-	336	666	66	1	270	3	N	-0-					58
*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					125
							19	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	66	1	594	3	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	153	1	1374	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	142	1	1335	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	W	1457	-0-	1457	1457	162	1	1293	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	0	W	1476	-0-	1476	2933	148	1	1326	3	N	2	2	1			1
							2	9									
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-

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

10	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	638	1	1713	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2310	X	2153	-0-	-157	-0-	2152	3	1	9	N	1	1	1			1
12	0	W	2127	-0-	2127	2127	365	1	1762	3	N	-0-					1
01	0	W	2173	-0-	2173	4300	395	1	1777	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	N	-0-					-0-
12	0	W	342	-0-	342	342	65	1	275	3	N	2					2
							2	9									
01	0	W	341	-0-	341	683	67	1	271	3	N	3					5
							3	9									
*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-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64294	X	60720	-0-	-3574	-0-	6768	1	53929	3	N	21	21	1			54
							23	9									
11	67217	X	67217	-0-	-0-	-0-	6826	1	60348	3	N	39	39	1			54
							43	9									
12	0	W	60105	-0-	60105	60105	7272	1	52833	3	N	-0-					54
01	0	W	60200	-0-	60200	120305	7809	1	52369	3	N	20	19	0			55
							22	9									
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									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	227	1	933	3	N	-0-					1
11	990	X	955	-0-	-35	-0-	118	1	836	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	W	1251	-0-	1251	1251	240	1	1011	3	N	-0-					1
01	0	W	628	-0-	628	1879	124	1	504	3	N	-0-					1
*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-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	90	1	808	3	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	83	1	780	3	N	-0-					-0-
12	0	W	831	-0-	831	831	92	1	737	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	0	W	820	-0-	820	1651	82	1	737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1381	-0-	-76	-0-	154	1	1227	3	N	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	152	1	1348	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	146	1	1062	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	141	1	947	3	N	-0-					-0-
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									

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
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	81	1	730	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	83	1	659	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	78	1	695	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*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									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1342	-0-	1342	1342	257	1	1085	3	N	-0-					-0-
01	0	W	3413	-0-	3413	4755	672	1	2740	3	N	1					1
							1	9									
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									

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
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	331	1	2640	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	320	1	2831	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	0	W	2604	-0-	2604	2604	315	1	2289	3	N	-0-					1
01	0	W	2382	-0-	2382	4986	309	1	2072	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1121	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1087	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	W	1191	-0-	1191	1191	132	1	1058	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	W	1186	-0-	1186	2377	119	1	1066	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*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			2
							1	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2742	-0-	-575	-0-	306	1	2435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	303	1	2679	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3565	X	2589	-0-	-976	-0-	313	1	2276	3	N	-0-					1
01	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	333	1	2234	3	N	1	1	0			1
							1	9									
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									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
12	0	W	154	-0-	154	154	19	1	135	3	N	-0-					-0-
01	0	W	108	-0-	108	262	14	1	94	3	N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	0 W	8	-0-	8	8	2	1	6	3	N	-0-					-0-
01	0 W	8	-0-	8	16	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	0 W	12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0 W	12	-0-	12	24	1	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	-0-					-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	645	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*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-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
*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-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			8
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			4
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	817	3	106	9	Y	96	155	1			53
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	505	3	89	9	Y	81	87	1			47
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	64					111
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	67	94	1			84
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	62	85	1			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					126

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2151	3	10	9	N	9					188
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2291	3	9	9	N	8					196
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2206	3	9	9	N	8					204
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	3	19	9	N	17					221
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

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

10	1550	X	1034	-0-	-516	-0-	69	1	962	2	N	3	3	8			13
							3	9									
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	87	1	1446	2	N	-0-					13
12	1550	X	1484	-0-	-66	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					13
01	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					13
02	1428	N	1159	-0-	-269	-0-	86	1	1073	2	N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

10	3410	X	2431	-0-	-979	-0-	163	1	2266	2	N	2	2	8			15
							2	9									
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	171	1	2850	2	N	-0-					15
12	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	125	1	2537	2	N	1	1	8			15
							1	9									
01	3193	X	2486	-0-	-707	-0-	132	1	2354	2	N	-0-					15
02	2884	X	2321	-0-	-563	-0-	172	1	2149	2	N	-0-					15
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					15

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	1776	-0-	-859	-0-	119	1	1650	2	N	6	6	8			16
						7	9									
11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	144	1	2397	2	N	-0-					16
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	119	1	2441	2	N	3	3	8			16
						3	9									
01	2232 X	1902	-0-	-330	-0-	100	1	1802	2	N	-0-					16
02	2380 X	1779	-0-	-601	-0-	132	1	1644	2	N	3	3	8			16
						3	9									
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	186	1	2587	2	N	19	19	8			13
						21	9									
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	180	1	2993	2	N	-0-					13
12	3007 X	2874	-0-	-133	-0-	134	1	2734	2	N	5	5	8			13
						6	9									
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	175	1	3121	2	N	-0-					13
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	228	1	2849	2	N	7	7	8			13
						8	9									
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371 X	4048	-0-	-323	-0-	270	1	3755	2	N	21	21	8			14
						23	9									
11	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	260	1	4345	2	N	-0-					14
12	4371 X	4206	-0-	-165	-0-	197	1	4002	2	N	6	6	8			14
						7	9									
01	4123 X	3565	-0-	-558	-0-	189	1	3376	2	N	-0-					14
02	4312 X	3335	-0-	-977	-0-	246	1	3082	2	N	6	6	8			14
						7	9									
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	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

10	7254	X	7229	-0-	-25	-0-	7229	3			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6883	-0-	-137	-0-	6883	3			Y	-0-					-0-
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6553	-0-	-701	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3			Y	-0-					-0-
*03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	884	-0-	-1069	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

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

10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	1302	-0-	-3968	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
*03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	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
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	2014	-0-	-2047	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	1515	-0-	-2546	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	2660	-0-	-1008	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3043	-0-	-1018	-0-	3043	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

10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
*03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1532	-0-	-268	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
03	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			32
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			32
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			32
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			32
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			32
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067 X	10864	-0-	-203	-0-	628	1	10236	3	N	-0-			-0-
11	10710 X	9088	-0-	-1622	-0-	617	1	8471	3	N	-0-			-0-
12	11067 X	5990	-0-	-5077	-0-	425	1	5565	3	N	-0-			-0-
01	11067 X	5460	-0-	-5607	-0-	378	1	5082	3	N	-0-			-0-
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-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	620	-0-	-868	-0-	620	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
02	1372 N	1241	-0-	-131	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4216 X	3769	-0-	-447	-0-	3769	3			N	-0-			-0-
11	3960 X	3828	-0-	-132	-0-	3828	3			N	-0-			-0-
12	4092 X	1803	-0-	-2289	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
02	3584 X	3160	-0-	-424	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
03	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	3814	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5921 X	5284	-0-	-637	-0-	5284	3			N	-0-			-0-
11	5700 X	5688	-0-	-12	-0-	5688	3			N	-0-			-0-
12	5890 X	2847	-0-	-3043	-0-	2847	3			N	-0-			-0-
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
02	5320 X	4794	-0-	-526	-0-	4794	3			N	-0-			-0-
03	5890 X	5122	-0-	-768	-0-	5122	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
10	6696	X	6174	-0-	-522	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	2421	-0-	-4244	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
02	5768	X	5178	-0-	-590	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5814	-0-	-572	-0-	5814	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

10	9486	X	8799	-0-	-687	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8799	-0-	-381	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	4178	-0-	-5308	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
02	8204	X	7748	-0-	-456	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8962	-0-	-121	-0-	8962	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	713	N	428	-0-	-285	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	713	N	86	-0-	-627	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

10	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	7019	-0-	-271	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	2859	-0-	-4674	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	6552	X	5955	-0-	-597	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7081	-0-	-173	-0-	7081	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

10	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1142	-0-	-1648	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	2306	-0-	-102	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

10	7626	X	6921	-0-	-705	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6980	-0-	-370	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	3531	-0-	-4064	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	6524	X	4986	-0-	-1538	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	6989	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

10	8897	X	8420	-0-	-477	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8457	-0-	-153	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	3585	-0-	-5312	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	6264	-0-	-1632	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	8532	-0-	-210	-0-	8532	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
10	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6522	-0-	-108	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	3421	-0-	-3430	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
02	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6045	-0-	-682	-0-	6045	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

10	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3095	-0-	-1710	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
*03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

10	25110	X	21294	-0-	-3816	-0-	21294	3			N	-0-					19
11	24300	X	21391	-0-	-2909	-0-	21391	3			N	-0-					19
12	25110	X	9634	-0-	-15476	-0-	9634	3			N	-0-					19
01	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					19
02	19964	X	18294	-0-	-1670	-0-	18294	3			N	-0-					19
03	22103	X	21071	-0-	-1032	-0-	21071	3			N	-0-					19

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

10	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	21359	3			N	-0-					-0-
11	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	20620	3			N	-0-					-0-
12	21142	X	8750	-0-	-12392	-0-	8750	3			N	-0-					-0-
01	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					-0-
02	19292	X	17863	-0-	-1429	-0-	17863	3			N	-0-					-0-
03	21359	X	20146	-0-	-1213	-0-	20146	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

10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
*03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

10	4929	X	2870	-0-	-2059	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2396	-0-	-484	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3732	-0-	-701	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
*03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

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
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	700	1	3095	3	N	-0-					-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	640	1	2762	3	N	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	583	1	2789	3	N	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	430	1	3162	3	N	-0-					-0-
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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5005	-0-	-854	-0-	5005	3			N	-0-					26
11	5760	X	4604	-0-	-1156	-0-	4604	3			N	-0-					26
12	5952	X	4859	-0-	-1093	-0-	4859	3			N	-0-					26
01	5952	X	4271	-0-	-1681	-0-	4271	3			N	-0-					26
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					26
*03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	10174	-0-	-1017	-0-	759	1	9415	3	N	-0-					68
11	10290	X	9762	-0-	-528	-0-	718	1	9044	3	N	-0-					68
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	809	1	10031	3	N	-0-					68
01	10664	X	8251	-0-	-2413	-0-	613	1	7638	3	N	-0-					68
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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	14247	-0-	-1191	-0-	14247	3			N	-0-					32
11	14940	X	13314	-0-	-1626	-0-	13314	3			N	-0-					32
12	15438	X	14180	-0-	-1258	-0-	14180	3			N	-0-					32
01	15438	X	11288	-0-	-4150	-0-	11288	3			N	-0-					32
02	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	3			N	-0-					32
*03	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					28
12	14B2 EXT		7	-0-	7	9	7	3			N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					28
*03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18414	X	15075	-0-	-3339	-0-	15075	3			N	-0-					27
11	17160	X	14019	-0-	-3141	-0-	14019	3			N	-0-					27
12	17577	X	15457	-0-	-2120	-0-	15457	3			N	-0-					27
01	17577	X	12941	-0-	-4636	-0-	12941	3			N	-0-					27
02	15876	X	15859	-0-	-17	-0-	15859	3			N	-0-					27
03	15469	X	15046	-0-	-423	-0-	15046	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	18724 X	16385	-0-	-2339	-0-	16385	3			N	-0-			-0-
11	17400 X	14702	-0-	-2698	-0-	14702	3			N	-0-			-0-
12	17980 X	15754	-0-	-2226	-0-	15754	3			N	-0-			-0-
01	17980 X	15365	-0-	-2615	-0-	15365	3			N	-0-			-0-
02	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	16168	3			N	-0-			-0-
*03	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	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

10	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	3			N	-0-			-0-
11	17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	3			N	-0-			-0-
12	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	19923	3			N	-0-			-0-
01	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	3			N	-0-			-0-
02	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	15125	3			N	-0-			-0-
*03	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	19290	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	8525 X	6253	-0-	-2272	-0-	248	1	6005	3	Y	-0-			41
11	7830 X	7501	-0-	-329	-0-	332	1	7169	3	Y	-0-			41
12	8432 X	8191	-0-	-241	-0-	400	1	7791	3	Y	-0-			41
01	8432 X	5828	-0-	-2604	-0-	215	1	5613	3	Y	-0-			41
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

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

10	9424 X	8929	-0-	-495	-0-	8929	3			Y	-0-			15
11	9120 X	7144	-0-	-1976	-0-	7144	3			Y	-0-			15
12	9424 X	7847	-0-	-1577	-0-	7847	3			Y	-0-			15
01	9424 X	7747	-0-	-1677	-0-	7747	3			Y	-0-			15
02	8512 X	8454	-0-	-58	-0-	8454	3			Y	-0-			15
*03	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	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

10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3220	3	19	9	N	17			255
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3165	3	34	9	N	31			286
12	3038 X	2598	-0-	-440	-0-	2598	3			N	-0-			286
01	3038 X	2899	-0-	-139	-0-	2814	3	85	9	N	77	183	1	180
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-		83
11	780 N	575	-0-	-205	-0-	575	3			N	-0-		83
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-		83
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-		83
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-		83
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-		83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1		181
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	N	2		183
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	170	3	1	9	N	1		184
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1		185
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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					70
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					70
12	0	N	-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	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1863	3	72	9	N	65					130
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	197	3	83	9	N	75					205
12	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

10	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-				-0-
11	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			N	-0-				-0-
12	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-				-0-
01	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-				-0-
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-				-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

10	1364	X	1295	-0-	-69	-0-	1270	2	25	9	N	23				89
11	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1252	2	19	9	N	17	77	1		29
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	N	11				40
01	1302	X	1257	-0-	-45	-0-	1246	2	11	9	N	10				50
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

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

10	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	3653	2	13	9	N	12				57
11	3690	X	3535	-0-	-155	-0-	3522	2	13	9	N	12				69
12	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3600	2	9	9	N	8				77
01	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3464	2	11	9	N	10				87
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

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-				-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-				-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	N	25					96
11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1403	2	19	9	N	17	85	1			28
12	1488	X	1478	-0-	-10	-0-	1468	2	10	9	N	9					37
01	1488	X	1364	-0-	-124	-0-	1355	2	9	9	N	8					45
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

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

10	DLQ G-10		94	-0-	94	261	94	3			Y	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	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

10	DLQ G-10		70	-0-	70	195	70	3			Y	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	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

10	DLQ G-10		657	-0-	657	1823	657	3			Y	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
03	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

10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	1552	-0-	-2044	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2902	-0-	-346	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2589	-0-	-1007	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
10	6448	X	5953	-0-	-495	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5589	-0-	-651	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	5567	-0-	-881	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5310	-0-	-1045	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4754	-0-	-902	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	3886	-0-	-2066	-0-	3886	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
10	434	X	60	-0-	-374	-0-	59	2	1	9	N	1					38
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					40
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	2					42
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					43
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	1					44
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					44

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3317	2	11	9	N	10					83
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3334	2	18	9	N	16	80	1			19
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3490	2	6	9	N	5					24
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3271	2	10	9	N	9					33
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

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3934	2	23	9	N	21					70
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3939	2	31	9	N	28	79	1			19
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4050	2	6	9	N	5					24
01	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	3819	2	14	9	N	13					37
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

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 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
10	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2291	2	7	9	N	6					23
11	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2130	2	13	9	N	12					35
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2311	2	13	9	N	12					47
01	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	2117	2	18	9	N	16					63
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

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

10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					128
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	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					128
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

10	6510	X	4628	-0-	-1882	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	4602	-0-	-1038	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3376	-0-	-1076	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	2979	-0-	-2043	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1847	2	7	9	N	6					158
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	N	8					166
12	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1838	2	13	9	N	12					178
01	1860	N	871	-0-	-989	-0-	867	2	4	9	N	4					182
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

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			N	-0-					220
11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	1637	2			N	-0-	168	1			52
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1073	2	25	9	N	23					75
01	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1512	3	61	9	N	55					130
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

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					27
11	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					27
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					27
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					27
02	1176	N	1012	-0-	-164	-0-	1012	3			N	-0-					27
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

10	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			N	-0-					214
11	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	2291	2			N	-0-					214
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					214
01	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-					214
02	2128	N	1848	-0-	-280	-0-	1848	3			N	-0-					214
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					204
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					204
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					204
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					204
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			N	-0-					204
*03	224	N	224	-0-	-0-	-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	620	X	114	-0-	-506	-0-	110	3	4	9	N	4					191
11	360	X	102	-0-	-258	-0-	101	3	1	9	N	1					192
12	341	X	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					192
01	341	X	67	-0-	-274	-0-	64	3	3	9	N	3	146	1			49
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					49
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					49

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) //CONT.// 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. //CONT.// 238522
LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	103	-0-	-579	-0-	82	3	21	9	N	19					171
11	390	X	76	-0-	-314	-0-	75	3	1	9	N	1					172
12	310	X	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					172
01	310	X	85	-0-	-225	-0-	48	3	37	9	N	34	34	1			172
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

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

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

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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

10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITO, E. (ATOKA) //CONT.// 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	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

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

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

10	465 N	437	-0-	-28	-0-	255	2	182	9	Y	165	172	1			50
11	720 N	571	-0-	-149	-0-	389	2	182	9	Y	165	84	1			131
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	455	2	178	9	Y	162	174	1			119
01	434 N	316	-0-	-118	-0-	231	2	85	9	Y	77	87	1			109
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

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					402
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					402
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					402
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					402
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					402
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					402

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

10	5053 X	912	-0-	-4141	-0-	912	2			Y	-0-					149
11	4200 X	358	-0-	-3842	-0-	358	2			Y	-0-					149
12	1519 X	81	-0-	-1438	-0-	81	2			Y	-0-					149
01	1333 X	81	-0-	-1252	-0-	81	2			Y	-0-					149
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

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					15
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					15
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					15
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					15
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					52
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					52
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					86
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	256	2	199	9	Y	181	189	1			54
11	720	N	592	-0-	-128	-0-	390	2	202	9	Y	184	93	1			145
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	456	2	198	9	Y	180	193	1			132
01	465	N	323	-0-	-142	-0-	231	2	92	9	Y	84	96	1			120
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

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
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1060	2	36	9	Y	33					61
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2315	2	75	9	Y	68	69	1			60
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2169	2	22	9	Y	20	69	1			11
01	1085	N	466	-0-	-619	-0-	426	2	40	9	Y	36	36	1			11
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

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3		N	-0-			155
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			155
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	2	131	1	26
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			26
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			26
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			26

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3		N	-0-			-0-
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3		N	-0-			-0-
12	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3		N	-0-			-0-
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		N	-0-			-0-
02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3		N	-0-			-0-
*03	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1472	-0-	-348	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	896	-0-	-995	-0-	896	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2079	-0-	-831	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	1453	-0-	-1554	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	1829	-0-	-1240	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1746	-0-	-186	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
*03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

10	27776	X	25520	-0-	-2256	-0-	25446	3	74	9	Y	67					304
11	24420	X	21515	-0-	-2905	-0-	21449	3	66	9	Y	60					364
12	27094	X	19535	-0-	-7559	-0-	19457	3	78	9	Y	71	185	1			250
01	27094	X	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

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

10	5208	S	1441	-0-	-3767	-0-	1167	1	274	2	N	-0-					-0-
11	5856	S	5856	-0-	-0-	-0-	1167	1	4689	2	N	-0-					-0-
12	4950	S	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
01	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-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

10	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3139	-0-	-461	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	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-

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

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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

10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-				-0-
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-				-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-				-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-				-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-				-0-
*03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-				-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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

10	5564	S	5564	-0-	-0-	-0-	1564	1	4000	2	Y	-0-				-0-
11	13919	S	13919	-0-	-0-	-0-	2281	1	11638	2	Y	-0-				-0-
12	8339	S	5072	-0-	-3267	-0-	5072	3			Y	-0-				-0-
01	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-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

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

10	12834 X	5802	-0-	-7032	-0-	5784	3	18	9	N	16			85
11	11730 X	5157	-0-	-6573	-0-	5157	3			N	-0-			85
12	12121 X	3276	-0-	-8845	-0-	3276	3			N	-0-			85
01	9517 X	2664	-0-	-6853	-0-	2654	3	10	9	N	9			94
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

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

10	20677 X	19429	-0-	-1248	-0-	19420	3	9	9	N	8			102
11	20010 X	16268	-0-	-3742	-0-	16259	3	9	9	N	8			110
12	20677 X	17496	-0-	-3181	-0-	17487	3	9	9	N	8			118
01	20677 X	16992	-0-	-3685	-0-	16980	3	12	9	N	11			129
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

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

10	14508 X	14290	-0-	-218	-0-	14284	3	6	9	N	5			231
11	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14576	3	12	9	N	11			242
12	14508 X	13496	-0-	-1012	-0-	13487	3	9	9	N	8			250
01	14291 X	10768	-0-	-3523	-0-	10765	3	3	9	N	3			253
02	13608 X	9882	-0-	-3726	-0-	9879	3	3	9	N	3			256
03	15066 X	13981	-0-	-1085	-0-	13974	3	7	9	N	6			261

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

10	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	16890	3	23	9	N	21			119
11	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	13123	3	20	9	N	18			137
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	20			157
01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13587	3	30	9	N	27			184
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

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

10	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-			202
11	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-			202
12	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	3			N	-0-			202
01	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-			202
02	6860 X	6836	-0-	-24	-0-	6836	3			N	-0-			202
*03	7595 X	7263	-0-	-332	-0-	7263	3			N	-0-			202

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153 X	44	-0-	-8109	-0-	44	3			N	-0-					44
11	6510 X	5661	-0-	-849	-0-	5649	3	12	9	N	11					55
12	6975 X	6561	-0-	-414	-0-	6561	3			N	-0-					55
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					55
02	6300 X	4566	-0-	-1734	-0-	4566	3			N	-0-					55
03	6572 X	5746	-0-	-826	-0-	5746	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

10	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	1563	1	3296	2	Y	-0-					-0-
11	8520 X	8019	-0-	-501	-0-	2281	1	5738	2	Y	-0-					-0-
12	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	3			Y	-0-					-0-
01	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-

708 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

10	1023 N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					28
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					28
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-	28	7			-0-
01	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-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					80
11	3360 X	2189	-0-	-1171	-0-	2189	1			N	-0-					80
12	3441 X	520	-0-	-2921	-0-	520	3			N	-0-	16	7			64
01	3162 X	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

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					157
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					157
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-	5	7			152
01	1395 N	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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

10	2294 N	787	-0-	-1507	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	614	-0-	-916	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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
AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

*04	1440	4	-0-	-1436	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*05	1488	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
*06	1440	1	-0-	-1439	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*07	1488	1	-0-	-1487	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*08	1488	15	-0-	-1473	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*09	1440	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			-0-
10	1488	2	-0-	-1486	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8301	2	4	9	N	4	4	8			64
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					64
12	3069	X	1181	-0-	-1888	-0-	1181	2			N	-0-					64
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					64
*02	2772	X	1544	-0-	-1228	-0-	1544	2			N	-0-					64
03	3069	X	214	-0-	-2855	-0-	214	2			N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

10	3028	N	985	-0-	-2043	-0-	942	2	43	9	Y	39	36	1			3
11	2190	X	123	-0-	-2067	-0-	122	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	2263	X	39	-0-	-2224	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1193	-0-	-1070	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	404	-0-	-1640	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	992	X	369	-0-	-623	-0-	369	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2911	3	43	9	N	39					179
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2804	3	107	9	N	97	186	1			90
12	2573	N	2119	-0-	-454	-0-	2108	3	11	9	N	10					100
01	2573	N	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

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					115
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					115
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222	X	10701	-0-	-521	-0-	10701	2			N	-0-					117
11	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			N	-0-					117
12	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					117
01	11222	X	7218	-0-	-4004	-0-	7199	2	19	9	N	17					134
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

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	3290	2	12	9	N	11					77
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3476	2	67	9	N	61					138
*12	5642	X	3517	-0-	-2125	-0-	3439	2	78	9	N	71					209
*01	3906	X	1424	-0-	-2482	-0-	1423	2	1	9	N	1	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

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	278	-0-	-6356	-0-	276	3	2	9	Y	2					61
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					61
12	6634	X	3646	-0-	-2988	-0-	3646	3			Y	-0-					61
01	6634	X	3998	-0-	-2636	-0-	3998	3			Y	-0-					61
02	DLQ	G-10	3817	-0-	3817	3817	3817	3			Y	-0-					61
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3817					Y	NO RPT					61

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1172	3	2	9	Y	2					94
11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3			Y	-0-					94
12	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1022	3			Y	-0-					94
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			Y	-0-					94
02	DLQ	G-10	905	-0-	905	905	905	3			Y	-0-					94
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	905					Y	NO RPT					94

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			22
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			22
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			22
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			22
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

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2017 - PLUGGED 11/04/17

XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

10	7 S	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11	6 S	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

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

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3		N	-0-			-0-
*11	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	250	2	9332 3	N	-0-			-0-
12	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9324	3	1 9	N	1	1	8	-0-
01	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3		N	-0-			-0-
02	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3		N	-0-			-0-
*03	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	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

10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3		N	-0-			-0-
*11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
*03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

10	2480 X	325	-0-	-2155	-0-	325	3		N	-0-			-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
12	3100 N	3322	-0-	222	222	3316	3	6 9	N	5	5	8	-0-
01	461 N	239	-0-	-222	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	2542 X	673	-0-	-1869	-0-	673	3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	620	-0-	-527	-0-	620	3		N	-0-			-0-
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	579	3		N	-0-			-0-
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	548	3		N	-0-			-0-
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

10	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
11	3000 X	2905	-0-	-95	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3		N	-0-			-0-
*01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3		N	-0-			-0-
02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
03	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	3051	3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	7109	-0-	-1571	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6478	-0-	-1472	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4560	-0-	-2911	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5012	-0-	-1736	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	3413	-0-	-3686	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38046	X	38046	-0-	-0-	-0-	38046	2			N	-0-					-0-
11	34681	X	34681	-0-	-0-	-0-	34681	2			N	-0-					-0-
12	33229	X	33229	-0-	-0-	-0-	33229	2			N	-0-					-0-
01	33666	X	26696	-0-	-6970	-0-	26696	2			N	-0-					-0-
02	30408	X	29129	-0-	-1279	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
03	33666	X	20857	-0-	-12809	-0-	20857	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	3562	-0-	-10419	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
12	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13365	-0-	-864	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	3100	-0-	-9752	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15970	-0-	-491	-0-	15970	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12958	X	10344	-0-	-2614	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	10284	-0-	-2256	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12311	-0-	-647	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	6746	-0-	-4166	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9188	-0-	-668	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	7548	-0-	-4759	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			70
*11	360 X	108	-0-	-252	-0-	108	3		N	-0-			70
*12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			70
*01	372 X	9	-0-	-363	-0-	9	3		N	-0-			70
*02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			70
03	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			70

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

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	2394	-0-	-179	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2048	-0-	-463	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	2181	-0-	-59	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
*03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	3983	-0-	-140	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3552	-0-	-60	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3951	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3472 #	3349	-0-	-123	-0-	3268	3	81	9	Y	74	79	0			10
11	3300 #	3267	-0-	-33	-0-	3183	3	84	9	Y	76	75	0			11
12	3410 #	3359	-0-	-51	-0-	3293	3	66	9	Y	60	62	0			9
01	3348 #	3280	-0-	-68	-0-	3223	3	57	9	Y	52	53	0			8
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

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

10	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

10	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1240 #	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	1104	-0-	-16	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*03	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3046	2	68	9	Y	62	62	0			4
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5817	2	211	9	Y	192	185	0			11
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3590	2	110	9	Y	100	106	0			5
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3070	2	122	9	Y	111	111	0			5
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

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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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

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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	994	-0-	-184	-0-	10	1	975	2	N	8					155
							9	9									
11	1140	X	281	-0-	-859	-0-	10	1	269	2	N	2					157
							2	9									
12	1178	X	10	-0-	-1168	-0-	10	1			N	-0-					157
01	992	X	12	-0-	-980	-0-	10	1	2	9	N	2					159
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

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	703	-0-	-444	-0-	690	2	13	9	Y	12	42	1			27
11	1110	N	179	-0-	-931	-0-	176	2	3	9	Y	3					30
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					30
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1					31
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					31
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	10	1	4769	2	Y	36	127	1			74
							40	9									
11	4320	X	1235	-0-	-3085	-0-	10	1	1215	2	Y	9					83
							10	9									
12	4464	X	11	-0-	-4453	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					83
01	4464	X	13	-0-	-4451	-0-	10	1	1	2	Y	2					85
							2	9									
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

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

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

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

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

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

10	3255	X	2314	-0-	-941	-0-	2292	2	22	9	N	20					138
11	1620	X	644	-0-	-976	-0-	627	2	17	9	N	15					153
12	1674	X	9	-0-	-1665	-0-	1	2	8	9	N	7					160
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	15					175
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	23					198
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	5					203

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - P/A 06/20/17

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	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

10	620	N	578	-0-	-42	-0-	576	3	2	9	N	2					92
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					92
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	N	2					94
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	N	1					95
*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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	5	8			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					56

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	674	3	34	9	N	31	172	1			80
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662	3	32	9	N	29					109
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	674	3	36	9	N	33					142
01	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

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	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

10	186	N	185	-0-	-1	-0-	174	3	11	9	N	10					106
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	129	3	4	9	N	4	1	8			109
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	146	3	1	9	N	1					110
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					110
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

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2043	3	34	9	N	31					70
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1935	3	37	9	N	34					104
12	2046	N	1147	-0-	-899	-0-	1119	3	28	9	N	25					129
01	2046	N	1532	-0-	-514	-0-	1498	3	34	9	N	31					160
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

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

10	2422	N	895	-0-	-1527	-0-	895	3			Y	-0-					245
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			Y	-0-					245
12	775	N	451	-0-	-324	-0-	451	3			Y	-0-					245
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					245
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					245
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					245

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					261
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					261
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-					261
01	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	3			Y	-0-					261
02	196	N	77	-0-	-119	-0-	77	3			Y	-0-					261
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					261

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	3	4	9	Y	4					65
*05	DLQ G-10		701	-0-	701	701	700	3	1	9	Y	1	48	1			18
06	DLQ G-10		642	-0-	642	1343	641	3	1	9	Y	1					13
07	DLQ G-10		643	-0-	643	1986	642	3	1	9	Y	1					14
08	DLQ G-10		324	-0-	324	2310	323	3	1	9	Y	1					15
09	2613	N	303	-0-	-2310	-0-	303	3			Y	-0-					15
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					15
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					15
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			Y	-0-					15
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					15
02	280	N	93	-0-	-187	-0-	93	3			Y	-0-					15
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3179	R	3179	-0-	-0-	-0-	3178	2	1	9	Y	1					1
11	3030	#	2410	-0-	-620	-0-	2410	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2945	#	2243	-0-	-702	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
01	3131	#	2032	-0-	-1099	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
02	2828	#	1490	-0-	-1338	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
03	3131	#	2519	-0-	-612	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	78	-0-	-90	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3770	2	40	9	Y	36	61	1			19
11	3670 R	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-	19	1			-0-
12	3720 #	3615	-0-	-105	-0-	3605	2	10	9	Y	9	3	1			6
01	3751 #	3596	-0-	-155	-0-	3559	2	37	9	Y	34	14	1			26
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

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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3534 X	2852	-0-	-682	-0-	2838	3	14	9	N	13					214
11	2970 X	2012	-0-	-958	-0-	2012	3			N	-0-					214
12	3069 X	1026	-0-	-2043	-0-	1026	3			N	-0-					214
01	2945 X	257	-0-	-2688	-0-	257	3			N	-0-					214
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

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1758	-0-	-629	-0-	1749	3	9	9	N	8					170
11	2220	X	1559	-0-	-661	-0-	1559	3			N	-0-					170
12	2170	X	795	-0-	-1375	-0-	795	3			N	-0-					170
01	1798	X	267	-0-	-1531	-0-	267	3			N	-0-					170
02	1456	N	1231	-0-	-225	-0-	1231	3			N	-0-					170
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

10	1333	X	199	-0-	-1134	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	116	-0-	-1088	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	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

10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					107
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					107
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					107
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	85	2	32	9	N	29	29	8			107
*02	140	N	67	-0-	-73	-0-	67	2			N	-0-					107
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

10	8401	X	6729	-0-	-1672	-0-	6679	3	50	4	Y	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-
*01	7285	X	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-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

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	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	14925	3	329	9	Y	299	290	0			9
*03	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	17981	3	92	9	Y	84	91	0			2

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030 X	3280	-0-	-750	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
12	3658 X	3657	-0-	-1	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	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-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

10	SWR 10	347	-0-	347	169122	347	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10	349	-0-	349	169471	349	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10	472	-0-	472	169943	472	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10	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-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	57 R	57	-0-	-0-	B	-0-	28	3	29	9	Y	26	25	1				6
11	44 R	44	-0-	-0-	B	-0-	26	3	18	9	Y	16	18	1				4
12	55 R	55	-0-	-0-	B	-0-	38	3	17	9	Y	15	15	1				4
01	56 R	56	-0-	-0-	B	-0-	1	1	36	3	Y	17	13	1				8
							19	9										
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	96 R	96	-0-	-0-	B	-0-	66	3	30	9	Y	27	25	1				5
11	88 R	88	-0-	-0-	B	-0-	60	3	28	9	Y	25	27	1				3
12	98 R	98	-0-	-0-	B	-0-	73	3	25	9	Y	23	25	1				1
01	104 R	104	-0-	-0-	B	-0-	79	3	25	9	Y	23	21	1				3
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88 R	88	-0-	-0-	B	-0-	58	3	30	9	Y	27	25	1		5
11	48 R	48	-0-	-0-	B	-0-	34	3	14	9	Y	13	16	1		2
12	48 R	48	-0-	-0-	B	-0-	35	3	13	9	Y	12	13	1		1
01	51 R	51	-0-	-0-	B	-0-	36	3	15	9	Y	14	13	1		2
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	39 R	43	-0-	4	B	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
12	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

10	651 #	580	-0-	-71	B	-297	580	3			N	-0-				-0-
11	630 #	200	-0-	-430	B	-727	200	3			N	-0-				-0-
12	682 #	782	-0-	100	B	-627	782	3			N	-0-				-0-
01	682 #	680	-0-	-2	B	-629	680	3			N	-0-				-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

10	1085 #	690	-0-	-395	B	-1423	690	3			N	-0-				-0-
11	1050 #	114	-0-	-936	B	-2359	114	3			N	-0-				-0-
12	961 #	913	-0-	-48	B	-2407	913	3			N	-0-				-0-
01	837 #	917	-0-	80	B	-2327	917	3			N	-0-				-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

10	744 #	630	-0-	-114	B	-375	630	3			N	-0-				-0-
11	720 #	269	-0-	-451	B	-826	269	3			N	-0-				-0-
12	744 #	792	-0-	48	B	-778	792	3			N	-0-				-0-
01	744 #	765	-0-	21	B	-757	765	3			N	-0-				-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 #	704	-0-	-71 B	-402	704 3		N	-0-			-0-
11	750 #	376	-0-	-374 B	-776	376 3		N	-0-			-0-
12	837 #	1028	-0-	191 B	-585	1028 3		N	-0-			-0-
01	837 #	853	-0-	16 B	-569	853 3		N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	31 #	20	-0-	-11 B	-61	20 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11 B	-72	19 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11 B	-83	20 3		Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-92	22 3		Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

10	2423 R	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3		N	-0-			-0-
11	1650 #	1218	-0-	-432 B	-432	1218 3		N	-0-			-0-
12	2820 R	3252	-0-	432 B	-0-	3252 3		N	-0-			-0-
01	3088 R	3088	-0-	-0- B	-0-	3088 3		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

10	31 #	17	-0-	-14 B	-14	17 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	39	-0-	9 B	-5	39 3		Y	-0-			-0-
12	35 R	40	-0-	5 B	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
01	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

10	DLQ G-10	1061	-0-	1061 B	1897	1002 3	59 9	Y	54	51 1			10
11	DLQ G-10	1050	-0-	1050 B	2947	995 3	55 9	Y	50	54 1			6
12	DLQ G-10	1067	-0-	1067 B	4014	1016 3	51 9	Y	46	50 1			2
01	4717 R	703	-0-	-4014 B	-0-	653 3	50 9	Y	45	41 1			6
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 #	26	-0-	-36	B	-78	26	3		Y	-0-			-0-
11	60 #	23	-0-	-37	B	-115	23	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	B	-123	23	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	B	-134	20	3		Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 #	2013	-0-	-374	B	-1258	2013	3		N	-0-			-0-
11	2250 #	654	-0-	-1596	B	-2854	654	3		N	-0-			-0-
12	2387 #	2381	-0-	-6	B	-2860	2381	3		N	-0-			-0-
01	2387 #	2341	-0-	-46	B	-2906	2341	3		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 #	290	-0-	-20	B	-171	290	3		N	-0-			-0-
11	300 #	83	-0-	-217	B	-388	83	3		N	-0-			-0-
12	341 #	415	-0-	74	B	-314	415	3		N	-0-			-0-
01	341 #	365	-0-	24	B	-290	365	3		N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2645 R	2645	-0-	-0-	B	-0-	2645	3		Y	-0-			-0-
11	2314 R	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	3		Y	-0-			-0-
12	2022 R	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3		Y	-0-			-0-
01	1771 R	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3		Y	-0-			-0-
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-

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
10	1023 #	845	-0-	-178	B	-690	845	3		N	-0-			-0-
11	960 #	301	-0-	-659	B	-1349	301	3		N	-0-			-0-
12	1023 #	1150	-0-	127	B	-1222	1150	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	1008	-0-	-15	B	-1237	1008	3		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58 R	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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

10	31 #	26	-0-	-5 B	-46	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-53	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-61	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11 B	-72	20	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

10	31 #	26	-0-	-5 B	-48	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-52	26	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-56	27	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10 B	-66	21	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

10	93 #	45	-0-	-48 B	-228	34	3	11	9	N	10	12	1			7
11	90 #	46	-0-	-44 B	-272	37	3	9	9	N	8	6	1			9
12	62 #	56	-0-	-6 B	-278	48	3	8	9	N	7	12	1			4
01	62 #	48	-0-	-14 B	-292	1	1	38	3	N	8	6	1			6
						9	9									
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

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

10	682 #	566	-0-	-116 B	-508	566	3			N	-0-					-0-
11	660 #	130	-0-	-530 B	-1038	130	3			N	-0-					-0-
12	713 #	732	-0-	19 B	-1019	732	3			N	-0-					-0-
01	713 #	676	-0-	-37 B	-1056	676	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	574	-0-	-108 B	-619	574	3			N	-0-					-0-
11	630 #	91	-0-	-539 B	-1158	91	3			N	-0-					-0-
12	713 #	776	-0-	63 B	-1095	776	3			N	-0-					-0-
01	713 #	742	-0-	29 B	-1066	742	3			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

10	40 R	43	-0-	3 B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

10	248 #	245	-0-	-3 B	-2629	245	3			N	-0-					-0-
11	240 #	70	-0-	-170 B	-2799	70	3			N	-0-					-0-
12	248 #	254	-0-	6 B	-2793	254	3			N	-0-					-0-
01	248 #	269	-0-	21 B	-2772	269	3			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

10	426 R	778	-0-	352 B	-0-	748	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	542 R	542	-0-	-0- B	-0-	500	3	42	9	Y	38	38	1			5
12	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	298	3	21	9	Y	19	23	1			1
01	547 R	547	-0-	-0- B	-0-	535	3	12	9	Y	11	11	1			1
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

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

10	144 R	160	-0-	16 B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	135 R	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	117 R	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

10	279 #	295	-0-	16 B	-266	295	3			N	-0-					-0-
11	270 #	129	-0-	-141 B	-407	129	3			N	-0-					-0-
12	341 #	346	-0-	5 B	-402	346	3			N	-0-					-0-
01	341 #	339	-0-	-2 B	-404	339	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276 R	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			Y	-0-				-0-
11	261 R	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			Y	-0-				-0-
12	238 R	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
01	176 R	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			Y	-0-				-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

10	279 #	240	-0-	-39	B	-231	240	3			N	-0-				-0-
11	270 #	33	-0-	-237	B	-468	33	3			N	-0-				-0-
12	310 #	348	-0-	38	B	-430	348	3			N	-0-				-0-
01	310 #	322	-0-	12	B	-418	322	3			N	-0-				-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

10	122 R	122	-0-	-0-	B	-0-	107	3	15	9	Y	14	13	1		3
11	96 R	96	-0-	-0-	B	-0-	73	3	23	9	Y	21	21	1		3
12	159 R	159	-0-	-0-	B	-0-	135	3	24	9	Y	22	24	1		1
01	120 R	120	-0-	-0-	B	-0-	95	3	25	9	Y	23	21	1		3
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

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

10	45 R	45	-0-	-0-	B	-0-	34	3	11	9	Y	10	12	1		7
11	46 R	46	-0-	-0-	B	-0-	37	3	9	9	Y	8	6	1		9
12	513 R	513	-0-	-0-	B	-0-	502	3	11	9	Y	10	14	1		5
01	1168 R	1168	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1150	3	Y	14	9	1		10
							15	9								
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

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

10	744 #	49	-0-	-695	B	-2566	46	3	3	9	N	3	3	1		1
11	720 #	39	-0-	-681	B	-3247	39	3			N	-0-	1	1		-0-
12	744 #	41	-0-	-703	B	-3950	40	3	1	9	N	1	1	1		-0-
01	62 #	34	-0-	-28	B	-3978	34	3			N	-0-				-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389 R	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	310 #	294	-0-	-16 B	-16	294	3			N	-0-					-0-
01	310 #	275	-0-	-35 B	-51	275	3			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	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

10	62 #	45	-0-	-17 B	-17	34	3	11	9	Y	10	12	1			7
11	67 R	84	-0-	17 B	-0-	75	3	9	9	Y	8	6	1			9
12	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	96	3	8	9	Y	7	12	1			4
01	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	1	1	77	3	Y	8	6	1			6
						9	9									
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

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 #	36	-0-	-26 B	-935	19	3	17	9	N	15	14	1			4
11	60 #	32	-0-	-28 B	-963	15	3	17	9	N	15	15	1			4
12	62 #	55	-0-	-7 B	-970	38	3	17	9	N	15	15	1			4
01	62 #	56	-0-	-6 B	-976	1	1	36	3	N	17	13	1			8
						19	9									
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

10	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	33	3	15	9	Y	14	14	1			3
11	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	30	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	36	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	40	3	12	9	Y	11	11	1			1
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

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

10	31 #	26	-0-	-5 B	-46	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-53	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-61	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11 B	-72	20	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

10	558 #	398	-0-	-160 B	-285	398	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	377	-0-	-163 B	-448	377	3			Y	-0-					-0-
12	434 #	357	-0-	-77 B	-525	357	3			Y	-0-					-0-
01	434 #	290	-0-	-144 B	-669	290	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

10	62 #	48	-0-	-14 B	-28	33	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	60 #	12	-0-	-48 B	-76	9	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
12	62 #	2	-0-	-60 B	-136	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62 #	10	-0-	-52 B	-188	8	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	750	-0-	-180	B	-588	739	3	11	9	Y	10	8	1			2
11	660 #	849	-0-	189	B	-399	841	3	8	9	Y	7	8	1			1
12	775 #	768	-0-	-7	B	-406	768	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	775 #	607	-0-	-168	B	-574	607	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	182	-0-	-128	B	-205	182	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	159	-0-	-141	B	-346	159	3			Y	-0-					-0-
12	310 #	142	-0-	-168	B	-514	142	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	149	-0-	-99	B	-613	149	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	721 R	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
11	665 R	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
12	633 R	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
01	458 R	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 #	716	-0-	-28	B	-1080	716	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	797	-0-	137	B	-943	797	3			Y	-0-					-0-
12	589 #	866	-0-	277	B	-666	866	3			Y	-0-					-0-
01	713 #	554	-0-	-159	B	-825	554	3			Y	-0-					-0-
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

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58 R	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 #	536	-0-	-115 B	-197	532	3	4	9	Y	4	6	1			1
11	630 #	484	-0-	-146 B	-343	460	3	24	9	Y	22	20	1			3
12	651 #	577	-0-	-74 B	-417	553	3	24	9	Y	22	24	1			1
01	589 #	611	-0-	22 B	-395	586	3	25	9	Y	23	21	1			3
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

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

10	744 #	951	-0-	207 B	-269	951	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	740	-0-	80 B	-189	740	3			Y	-0-					-0-
12	930 #	740	-0-	-190 B	-379	740	3			Y	-0-					-0-
01	961 #	843	-0-	-118 B	-497	843	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

10	31 #	26	-0-	-5 B	-48	26	3			N	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-52	26	3			N	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-56	27	3			N	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10 B	-66	21	3			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

10	155 #	95	-0-	-60 B	-395	80	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	150 #	79	-0-	-71 B	-466	65	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	155 #	30	-0-	-125 B	-591	18	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	155 #	32	-0-	-123 B	-714	20	3	12	9	Y	11	11	1			1
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

10	93 #	131	-0-	38 B	-941	116	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	90 #	156	-0-	66 B	-875	142	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	93 #	70	-0-	-23 B	-898	58	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	93 #	74	-0-	-19 B	-917	62	3	12	9	Y	11	11	1			1
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

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

10	496 #	467	-0-	-29 B	-623	467	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	480	-0-	90 B	-533	480	3			Y	-0-					-0-
12	403 #	246	-0-	-157 B	-690	246	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	185	-0-	-280 B	-970	185	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-118				Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-148				Y	-0-			-0-
12	4 #	7	-0-	3	B	-145	7	3		Y	-0-			-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4	B	-149				Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

10	868 #	772	-0-	-96	B	-1164	772	3		N	-0-			-0-
11	840 #	84	-0-	-756	B	-1920	84	3		N	-0-			-0-
12	775 #	747	-0-	-28	B	-1948	747	3		N	-0-			-0-
01	775 #	694	-0-	-81	B	-2029	694	3		N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

10	31 #	20	-0-	-11	B	-61	20	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	B	-72	19	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11	B	-83	20	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	B	-92	22	3		Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

10	62 #	58	-0-	-4	B	-20	58	3		N	-0-			-0-
11	60 #	65	-0-	5	B	-15	65	3		N	-0-			-0-
12	62 #	68	-0-	6	B	-9	68	3		N	-0-			-0-
01	62 #	59	-0-	-3	B	-12	59	3		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

10	248 #	112	-0-	-136	B	-1263	112	3		Y	-0-			-0-
11	180 #	59	-0-	-121	B	-1384	59	3		Y	-0-			-0-
12	155 #	46	-0-	-109	B	-1493	46	3		Y	-0-			-0-
01	155 #	40	-0-	-115	B	-1608	40	3		Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 #	595	-0-	-118	B	-511	595	3		N	-0-			-0-
11	660 #	153	-0-	-507	B	-1018	153	3		N	-0-			-0-
12	744 #	802	-0-	58	B	-960	802	3		N	-0-			-0-
01	744 #	704	-0-	-40	B	-1000	704	3		N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

10	806 #	909	-0-	103	B	-2	909	3		N	-0-			-0-
11	780 #	755	-0-	-25	B	-27	755	3		N	-0-			-0-
12	806 #	587	-0-	-219	B	-246	587	3		N	-0-			-0-
01	806 #	474	-0-	-332	B	-578	474	3		N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

10	713 #	417	-0-	-296	B	-547	417	3		Y	-0-			-0-
11	690 #	522	-0-	-168	B	-715	522	3		Y	-0-			-0-
12	620 #	550	-0-	-70	B	-785	550	3		Y	-0-			-0-
01	527 #	420	-0-	-107	B	-892	420	3		Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

10	806 #	638	-0-	-168	B	-509	638	3		N	-0-			-0-
11	780 #	131	-0-	-649	B	-1158	131	3		N	-0-			-0-
12	806 #	798	-0-	-8	B	-1166	798	3		N	-0-			-0-
01	806 #	619	-0-	-187	B	-1353	619	3		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

10	527 #	440	-0-	-87	B	-630	440	3		N	-0-			-0-
11	510 #	50	-0-	-460	B	-1090	50	3		N	-0-			-0-
12	558 #	578	-0-	20	B	-1070	578	3		N	-0-			-0-
01	558 #	539	-0-	-19	B	-1089	539	3		N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 #	261	-0-	-49 B	-142	261 3		N	-0-			-0-
11	300 #	107	-0-	-193 B	-335	107 3		N	-0-			-0-
12	310 #	332	-0-	22 B	-313	332 3		N	-0-			-0-
01	310 #	293	-0-	-17 B	-330	293 3		N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

10	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	58 3	30 9	Y	27	25 1		5
11	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	85 3	23 9	Y	21	23 1		3
12	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	92 3	12 9	Y	11	13 1		1
01	74 R	74	-0-	-0- B	-0-	62 3	12 9	Y	11	11 1		1
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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

10	1116 #	892	-0-	-224 B	-644	892 3		N	-0-			-0-
11	1050 #	408	-0-	-642 B	-1286	408 3		N	-0-			-0-
12	1147 #	1153	-0-	6 B	-1280	1153 3		N	-0-			-0-
01	1147 #	1079	-0-	-68 B	-1348	1079 3		N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	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

10	1860 #	46	-0-	-1814 B	-3601	46 3		Y	-0-	1 1		-0-
11	1800 #	39	-0-	-1761 B	-5362	39 3		Y	-0-			-0-
12	1860 #	40	-0-	-1820 B	-7182	40 3		Y	-0-			-0-
01	62 #	34	-0-	-28 B	-7210	34 3		Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 #	11	-0-	-20 B	-132	11	3		N	-0-			-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13 B	-145				N	-0-			-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14 B	-159				N	-0-			-0-
01	14 #	21	-0-	7 B	-152	21	3		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

10	992 #	830	-0-	-162 B	-661	830	3		N	-0-			-0-
11	930 #	308	-0-	-622 B	-1283	308	3		N	-0-			-0-
12	992 #	1072	-0-	80 B	-1203	1072	3		N	-0-			-0-
01	992 #	988	-0-	-4 B	-1207	988	3		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

10	1023 #	833	-0-	-190 B	-718	833	3		N	-0-			-0-
11	960 #	205	-0-	-755 B	-1473	205	3		N	-0-			-0-
12	1023 #	1076	-0-	53 B	-1420	1076	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	995	-0-	-28 B	-1448	995	3		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

10	31 #	56	-0-	25 B	-29	56	3		N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12 B	-41	18	3		N	-0-			-0-
12	31 #	63	-0-	32 B	-9	63	3		N	-0-			-0-
01	31 #	18	-0-	-13 B	-22	18	3		N	-0-			-0-
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-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

10	341 #	348	-0-	7 B	-162	348	3		Y	-0-			24
11	330 #	335	-0-	5 B	-157	335	3		Y	-0-			24
12	341 #	310	-0-	-31 B	-188	310	3		Y	-0-			24
01	341 #	144	-0-	-197 B	-385	144	3		Y	-0-			24
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

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

10	589 #	582	-0-	-7 B	-153	582	3		Y	-0-			54
11	570 #	564	-0-	-6 B	-159	564	3		Y	-0-			54
12	589 #	623	-0-	34 B	-125	623	3		Y	-0-			54
01	663 R	788	-0-	125 B	-0-	788	3		Y	-0-			54
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263 #	2211	-0-	-52 B	-840	2211	3		N	-0-			-0-
11	2160 #	2122	-0-	-38 B	-878	2122	3		N	-0-			-0-
12	2232 #	2235	-0-	3 B	-875	2235	3		N	-0-			-0-
01	2232 #	2315	-0-	83 B	-792	2315	3		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

10	558 #	405	-0-	-153 B	-231	405	3		Y	-0-			-0-
11	540 #	346	-0-	-194 B	-425	346	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	402	-0-	-156 B	-581	402	3		Y	-0-			-0-
01	558 #	442	-0-	-116 B	-697	442	3		Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

10	713 #	702	-0-	-11 B	-307	702	3		N	-0-			-0-
11	660 #	666	-0-	6 B	-301	666	3		N	-0-			-0-
12	682 #	665	-0-	-17 B	-318	665	3		N	-0-			-0-
01	713 #	599	-0-	-114 B	-432	599	3		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

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

10	1085 #	1119	-0-	34 B	-624	1119	3		N	-0-			-0-
11	1020 #	1108	-0-	88 B	-536	1108	3		N	-0-			-0-
12	1054 #	1056	-0-	2 B	-534	1056	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	766	-0-	-350 B	-884	766	3		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

10	527 #	506	-0-	-21 B	-288	506	3		N	-0-			-0-
11	510 #	480	-0-	-30 B	-318	480	3		N	-0-			-0-
12	527 #	485	-0-	-42 B	-360	485	3		N	-0-			-0-
01	496 #	477	-0-	-19 B	-379	477	3		N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	266	-0-	-13 B	-170	266	3			N	-0-					-0-
11	270 #	257	-0-	-13 B	-183	257	3			N	-0-					-0-
12	279 #	275	-0-	-4 B	-187	275	3			N	-0-					-0-
01	279 #	280	-0-	1 B	-186	280	3			N	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

10	1302 #	1216	-0-	-86 B	-762	1216	3			Y	-0-					-0-
11	1260 #	1151	-0-	-109 B	-871	1151	3			Y	-0-					-0-
12	1302 #	1153	-0-	-149 B	-1020	1153	3			Y	-0-					-0-
01	1240 #	1139	-0-	-101 B	-1121	1139	3			Y	-0-					-0-
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-

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	251 R	251	-0-	-0- B	-0-	210	3	41	9	Y	37	38	0			1
*11	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	205	3	41	9	Y	37	37	0			1
*12	295 R	295	-0-	-0- B	-0-	252	3	4	4	Y	35	35	0			1
						39	9									
*01	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	192	3	1	4	Y	38	38	0			1
						42	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

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
10	188	R	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	177	-0-	-3 B	-3	177	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	181	-0-	-5 B	-8	181	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1 B	-9	185	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	434	#	182	-0-	-252 B	-1376	182	3			N	-0-					-0-
11	300	#	214	-0-	-86 B	-1462	214	3			N	-0-					-0-
12	248	#	343	-0-	95 B	-1367	343	3			N	-0-					-0-
01	186	#	201	-0-	15 B	-1352	201	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	992	#	975	-0-	-17 B	-347	975	3			Y	-0-					-0-
11	960	#	939	-0-	-21 B	-368	939	3			Y	-0-					-0-
12	961	#	962	-0-	1 B	-367	962	3			Y	-0-					-0-
01	961	#	996	-0-	35 B	-332	996	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	634	-0-	45 B	-705	634	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	595	-0-	-5 B	-710	595	3			Y	-0-					-0-
12	620	#	603	-0-	-17 B	-727	603	3			Y	-0-					-0-
01	620	#	462	-0-	-158 B	-885	462	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 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
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1674 #	1589	-0-	-85 B	-1686	1589	3		N	-0-			-0-
11	1530 #	1546	-0-	16 B	-1670	1546	3		N	-0-			-0-
12	1581 #	1612	-0-	31 B	-1639	1612	3		N	-0-			-0-
01	1581 #	1444	-0-	-137 B	-1776	1444	3		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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

10	2542 #	3530	-0-	988 B	-5683	3530	3		Y	-0-			-0-
11	1560 #	2884	-0-	1324 B	-4359	2884	3		Y	-0-			-0-
12	2697 #	2622	-0-	-75 B	-4434	2622	3		Y	-0-			-0-
01	3534 #	1176	-0-	-2358 B	-6792	1176	3		Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	413	-0-	-393 B	-1261	413 3		Y	-0-			-0-
11	780 #	548	-0-	-232 B	-1493	548 3		Y	-0-			-0-
12	558 #	531	-0-	-27 B	-1520	531 3		Y	-0-			-0-
01	558 #	500	-0-	-58 B	-1578	500 3		Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

10	527 #	566	-0-	39 B	-924	566 3		N	-0-			-0-
11	420 #	546	-0-	126 B	-798	546 3		N	-0-			-0-
12	434 #	509	-0-	75 B	-723	509 3		N	-0-			-0-
01	558 #	462	-0-	-96 B	-819	462 3		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

10	899 #	885	-0-	-14 B	-222	885 3		N	-0-			-0-
11	840 #	847	-0-	7 B	-215	847 3		N	-0-			-0-
12	868 #	854	-0-	-14 B	-229	854 3		N	-0-			-0-
01	899 #	867	-0-	-32 B	-261	867 3		N	-0-			-0-
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-

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-

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	592 R	592	-0-	-0- B	-0-	562 3	30 9	Y	27	26 0		1
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 #	557	-0-	-1	B	-924	557	3	N	-0-			-0-
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-

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - P/A 10/19/17													

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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 #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 #	804	-0-	-64 B	-667	804	3	N	-0-			-0-
11	810 #	751	-0-	-59 B	-726	751	3	N	-0-			-0-
12	806 #	801	-0-	-5 B	-731	801	3	N	-0-			-0-
01	806 #	788	-0-	-18 B	-749	788	3	N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

10	961 #	921	-0-	-40 B	-319	921	3	N	-0-			-0-
11	900 #	849	-0-	-51 B	-370	849	3	N	-0-			-0-
12	930 #	870	-0-	-60 B	-430	870	3	N	-0-			-0-
01	930 #	846	-0-	-84 B	-514	846	3	N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

10	496 #	478	-0-	-18 B	-243	478	3	N	-0-			-0-
11	480 #	465	-0-	-15 B	-258	465	3	N	-0-			-0-
12	496 #	319	-0-	-177 B	-435	319	3	N	-0-			-0-
01	465 #	187	-0-	-278 B	-713	187	3	N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

10	1178 #	1081	-0-	-97 B	-661	1081	3	N	-0-			-0-
11	1110 #	991	-0-	-119 B	-780	991	3	N	-0-			-0-
12	1116 #	1020	-0-	-96 B	-876	1020	3	N	-0-			-0-
01	1085 #	982	-0-	-103 B	-979	982	3	N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	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

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 #	557	-0-	-1	B	-325	557	3		N	-0-			-0-
11	540 #	544	-0-	4	B	-321	544	3		N	-0-			-0-
12	558 #	572	-0-	14	B	-307	572	3		N	-0-			-0-
01	558 #	584	-0-	26	B	-281	584	3		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2556 R	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
11	2456 R	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
12	2386 R	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
01	2431 R	2431	-0-	-0-	B	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	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 #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	589 #	573	-0-	-16	B	-259	573	3			N	-0-					-0-
11	570 #	547	-0-	-23	B	-282	547	3			N	-0-					-0-
12	558 #	555	-0-	-3	B	-285	555	3			N	-0-					-0-
01	558 #	563	-0-	5	B	-280	563	3			N	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

10	434 #	414	-0-	-20	B	-87	414	3			N	-0-					-0-
11	420 #	400	-0-	-20	B	-107	400	3			N	-0-					-0-
12	434 #	407	-0-	-27	B	-134	407	3			N	-0-					-0-
01	434 #	445	-0-	11	B	-123	445	3			N	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

10	899 #	835	-0-	-64	B	-636	835	3			Y	-0-					-0-
11	870 #	799	-0-	-71	B	-707	799	3			Y	-0-					-0-
12	868 #	838	-0-	-30	B	-737	816	3	22	9	Y	20	17	0			3
01	837 #	801	-0-	-36	B	-773	772	3	29	9	Y	26	25	0			4
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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

10	2573 #	2630	-0-	57	B	-287	2576	3	54	9	Y	49	53	0			7
11	2490 #	2595	-0-	105	B	-182	2540	3	55	9	Y	50	50	0			7
12	2511 #	2489	-0-	-22	B	-204	2448	3	41	9	Y	37	39	0			5
01	2573 #	2286	-0-	-287	B	-491	2260	3	26	9	Y	24	25	0			4
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

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

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

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
10	1271 #	948	-0-	-323 B	-802	894	3	54	9	N	49	48	0			7
11	1230 #	1083	-0-	-147 B	-949	1028	3	55	9	N	50	50	0			7
12	1271 #	1014	-0-	-257 B	-1206	965	3	1	4	N	44	45	0			6
						48	9									
01	1240 #	1023	-0-	-217 B	-1423	956	3	9	4	N	53	51	0			8
						58	9									
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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 #	119	-0-	-160 B	-1903	119	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	156	-0-	-114 B	-2017	156	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	252	-0-	-27 B	-2044	252	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	358	-0-	110 B	-1934	358	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 #	907	-0-	-23 B	-484	907	3			N	-0-					-0-
11	870 #	879	-0-	9 B	-475	879	3			N	-0-					-0-
12	899 #	880	-0-	-19 B	-494	880	3			N	-0-					-0-
01	899 #	890	-0-	-9 B	-503	890	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

10	403 #	44	-0-	-359	B	-781	44	3		N	-0-			-0-
11	390 #	41	-0-	-349	B	-1130	41	3		N	-0-			-0-
12	403 #	44	-0-	-359	B	-1489	44	3		N	-0-			-0-
01	310 #	40	-0-	-270	B	-1759	40	3		N	-0-			-0-
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-

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

10	1054 #	1006	-0-	-48	B	-1276	1006	3		N	-0-			-0-
11	960 #	969	-0-	9	B	-1267	969	3		N	-0-			-0-
12	992 #	980	-0-	-12	B	-1279	980	3		N	-0-			-0-
01	992 #	808	-0-	-184	B	-1463	808	3		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

10	744 #	726	-0-	-18	B	-260	726	3		N	-0-			-0-
11	720 #	698	-0-	-22	B	-282	698	3		N	-0-			-0-
12	713 #	703	-0-	-10	B	-292	703	3		N	-0-			-0-
01	713 #	691	-0-	-22	B	-314	691	3		N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	558 #	527	-0-	-31	B	-325	527	3			N	-0-					-0-
11	510 #	514	-0-	4	B	-321	514	3			N	-0-					-0-
12	527 #	511	-0-	-16	B	-337	511	3			N	-0-					-0-
01	527 #	484	-0-	-43	B	-380	484	3			N	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

10	1767 #	1697	-0-	-70	B	-1164	1697	3			N	-0-					-0-
11	1710 #	1626	-0-	-84	B	-1248	1626	3			N	-0-					-0-
12	1767 #	1662	-0-	-105	B	-1353	1662	3			N	-0-					-0-
01	1705 #	1660	-0-	-45	B	-1398	1660	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891 #	1817	-0-	-74 B	-767	1817	3			N	-0-					-0-
11	1770 #	1774	-0-	4 B	-763	1774	3			N	-0-					-0-
12	1829 #	1852	-0-	23 B	-740	1852	3			N	-0-					-0-
01	1829 #	1759	-0-	-70 B	-810	1759	3			N	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

10	1767 #	1738	-0-	-29	B	-84	1706	3	32	9	Y	29	29	0		1
11	1710 #	1414	-0-	-296	B	-380	1385	3	29	9	Y	26	26	0		1
12	1736 #	1621	-0-	-115	B	-495	1586	3	35	9	Y	32	32	0		1
01	1736 #	1730	-0-	-6	B	-501	1694	3	36	9	Y	33	33	0		1
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

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

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

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

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

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

10	2201 #	2286	-0-	85	B	-5295	2205	3	81	9	Y	74	80	0			10
11	2130 #	1882	-0-	-248	B	-5543	1798	3	84	9	Y	76	75	0			11
12	2201 #	2165	-0-	-36	B	-5579	2114	3	51	9	Y	46	50	0			7
01	2201 #	1954	-0-	-247	B	-5826	1897	3	57	9	Y	52	51	0			8
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

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

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

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

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
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-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

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

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
10	1550 #	1669	-0-	119 B	-4701	1669	3			Y	-0-					-0-
11	1380 #	1715	-0-	335 B	-4366	1643	3	72	4	Y	-0-					-0-
12	1426 #	1468	-0-	42 B	-4324	1392	3	76	4	Y	-0-					-0-
01	1643 #	1328	-0-	-315 B	-4639	1172	3	156	4	Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

10	372 #	377	-0-	5 B	-342	377	3			N	-0-					-0-
11	360 #	396	-0-	36 B	-306	396	3			N	-0-					-0-
12	372 #	432	-0-	60 B	-246	432	3			N	-0-					-0-
01	372 #	424	-0-	52 B	-194	424	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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

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

10	217 #	19	-0-	-198 B	-1690	19	3			N	-0-					-0-
11	120 #	6	-0-	-114 B	-1804	6	3			N	-0-					-0-
12	124 #	532	-0-	408 B	-1396	532	3			N	-0-					-0-
01	31 #	550	-0-	519 B	-877	550	3			N	-0-					-0-
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-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

10	636 R	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
11	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	661 R	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
01	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	589 #	241	-0-	-348 B	-423	241	3			Y	-0-					-0-
11	570 #	781	-0-	211 B	-212	780	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	589 #	369	-0-	-220 B	-432	368	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	527 #	473	-0-	-54 B	-486	473	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

10	155 #	115	-0-	-40 B	-40	115	3			Y	-0-					-0-
*11	210 #	53	-0-	-157 B	-197	53	3			Y	-0-					-0-
*12	217 #	100	-0-	-117 B	-314	100	3			Y	-0-					-0-
*01	217 #	131	-0-	-86 B	-400	131	3			Y	-0-					-0-
*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

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

10	31 #	7	-0-	-24 B	-80	7	3			Y	-0-	4	0			-0-
11	30 #	11	-0-	-19 B	-99	11	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-103	27	3			Y	-0-					-0-
*01	31 #	24	-0-	-7 B	-110	24	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

10	992 #	765	-0-	-227 B	-1232	755	3	10	9	Y	9	9	0			1
11	960 #	299	-0-	-661 B	-1893	288	3	11	9	Y	10	10	0			1
12	992 #	378	-0-	-614 B	-2507	367	3	11	9	Y	10	10	0			1
*01	992 #	407	-0-	-585 B	-3092	397	3	10	9	Y	9	9	0			1
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

10	682 #	535	-0-	-147 B	-184	535	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	-0-	-0-	-660 B	-844					Y	-0-					-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682 B	-1526					Y	-0-					-0-
*01	682 #	-0-	-0-	-682 B	-2208					Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	806 #	781	-0-	-25 B	-76	781	3			Y	-0-					-0-
11	780 #	720	-0-	-60 B	-136	720	3			Y	-0-					-0-
12	806 #	543	-0-	-263 B	-399	543	3			Y	-0-					-0-
*01	806 #	770	-0-	-36 B	-435	770	3			Y	-0-					-0-
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-

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

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

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
10	99 R	153	-0-	54	B	-0-	153	3	Y	-0-	3	0	-0-
11	164 R	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	Y	-0-			-0-
12	181 R	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	Y	-0-			-0-
*01	173 R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	Y	-0-			-0-
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-

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
10	279 #	279	-0-	-0-	B	-9	279	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	245	-0-	-25	B	-34	245	3	Y	-0-			-0-
12	279 #	282	-0-	3	B	-31	282	3	Y	-0-			-0-
*01	279 #	274	-0-	-5	B	-36	274	3	Y	-0-			-0-
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-

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
10	169 R	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	Y	-0-			-0-
11	74 R	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	10	-0-	-52	B	-52	10	3	Y	-0-			-0-
*01	395 R	447	-0-	52	B	-0-	447	3	Y	-0-			-0-
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-

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
10	558 #	580	-0-	22	B	-318	580	3	Y	-0-			-0-
11	540 #	560	-0-	20	B	-298	560	3	Y	-0-			-0-
12	558 #	571	-0-	13	B	-285	571	3	Y	-0-			-0-
*01	558 #	538	-0-	-20	B	-305	538	3	Y	-0-			-0-
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-

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
10	593 R	604	-0-	11 B	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
11	570 #	548	-0-	-22 B	-22	548	3			Y	-0-					-0-
12	589 #	543	-0-	-46 B	-68	543	3			Y	-0-					-0-
*01	589 #	463	-0-	-126 B	-194	463	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	301	-0-	-381 B	-603	266	3	35	9	Y	32	31	0			5
11	660 #	787	-0-	127 B	-476	732	3	55	9	Y	50	50	0			5
12	682 #	689	-0-	7 B	-469	659	3	30	9	Y	27	29	0			3
*01	682 #	628	-0-	-54 B	-523	578	3	50	9	Y	45	42	0			6
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	941	-0-	104 B	-562	941	3			Y	-0-					-0-
11	810 #	910	-0-	100 B	-462	910	3			Y	-0-					-0-
12	837 #	942	-0-	105 B	-357	942	3			Y	-0-					-0-
*01	837 #	922	-0-	85 B	-272	922	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 #	757	-0-	-18 B	-125	727	3	30	9	Y	27	27	0			4
11	720 #	705	-0-	-15 B	-140	675	3	30	9	Y	27	28	0			3
12	744 #	667	-0-	-77 B	-217	667	3			Y	-0-	3	0			-0-
*01	744 #	659	-0-	-85 B	-302	659	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	925 R	925	-0-	-0- B	-0-	924	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	870 #	10	-0-	-860 B	-860	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	899 #	8	-0-	-891 B	-1751	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	899 #	205	-0-	-694 B	-2445	201	3	4	9	Y	4	3	0			1
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

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054 #	465	-0-	-589 B	-734	454	3	11	9	Y	10	11	0			1
*11	1020 #	831	-0-	-189 B	-923	803	3	28	9	Y	25	24	0			2
*12	1054 #	551	-0-	-503 B	-1426	545	3	6	9	Y	5	6	0			1
*01	837 #	834	-0-	-3 B	-1429	831	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
*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

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
10	496 #	217	-0-	-279 B	-935	217 3		N	-0-			-0-
11	480 #	189	-0-	-291 B	-1226	189 3		N	-0-			-0-
12	341 #	211	-0-	-130 B	-1356	211 3		N	-0-			-0-
*01	248 #	273	-0-	25 B	-1331	273 3		N	-0-			-0-
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-

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

10	625 R	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		Y	-0-			-0-
11	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	725 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
12	589 #	438	-0-	-151 B	-151	438 3		Y	-0-			-0-
*01	589 #	543	-0-	-46 B	-197	536 3	7 9	Y	6	5 0		1
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

10	179 R	179	-0-	-0- B	-0-	175 3	4 9	Y	4	4 0		1
11	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	473 3	2 9	Y	2	3 0		-0-
12	548 R	548	-0-	-0- B	-0-	547 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*01	526 R	526	-0-	-0- B	-0-	523 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
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-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

10	341 #	210	-0-	-131 B	-254	210 3		Y	-0-			-0-
11	330 #	208	-0-	-122 B	-376	208 3		Y	-0-			-0-
12	341 #	192	-0-	-149 B	-525	192 3		Y	-0-			-0-
*01	341 #	391	-0-	50 B	-475	391 3		Y	-0-			-0-
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-

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

10	0 #	138	-0-	138 B	-22	138 3		Y	-0-			-0-
11	106 R	128	-0-	22 B	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	117	-0-	-7 B	-7	117 3		Y	-0-			-0-
01	129 R	136	-0-	7 B	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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

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
10	620 #	644	-0-	24 B	-289	644 3		Y	-0-			-0-
11	570 #	586	-0-	16 B	-273	586 3		Y	-0-			-0-
12	589 #	627	-0-	38 B	-235	627 3		Y	-0-			-0-
01	651 #	599	-0-	-52 B	-287	599 3		Y	-0-			-0-
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-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	1488 #	1525	-0-	37 B	-915	1525 3		Y	-0-			-0-
11	1440 #	1305	-0-	-135 B	-1050	1305 3		Y	-0-			-0-
12	1488 #	1258	-0-	-230 B	-1280	1258 3		Y	-0-			-0-
01	1519 #	1285	-0-	-234 B	-1514	1285 3		Y	-0-			-0-
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-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	496 #	503	-0-	7 B	-70	503 3		N	-0-			-0-
11	480 #	446	-0-	-34 B	-104	446 3		N	-0-			-0-
12	496 #	440	-0-	-56 B	-160	440 3		N	-0-			-0-
01	496 #	449	-0-	-47 B	-207	449 3		N	-0-			-0-
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-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

10	535 R	536	-0-	1 B	-0-	536 3		Y	-0-			18
11	510 #	502	-0-	-8 B	-8	502 3		Y	-0-			18
12	527 #	501	-0-	-26 B	-34	501 3		Y	-0-			18
01	527 #	499	-0-	-28 B	-62	499 3		Y	-0-			18
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

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

10	403 #	403	-0-	-0- B	-34	403 2		N	-0-			-0-
11	390 #	381	-0-	-9 B	-43	381 2		N	-0-			-0-
12	403 #	399	-0-	-4 B	-47	399 2		N	-0-			-0-
01	403 #	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 #	NO RPT	-0-	-403 B	-425			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

10	465 #	503	-0-	38 B	-223	480 3	23	9	N	21	20	0			1
11	480 #	179	-0-	-301 B	-524	156 3	23	9	N	21	21	0			1
12	496 #	64	-0-	-432 B	-956	31 3	33	9	N	30	30	0			1
01	496 #	323	-0-	-173 B	-1129	300 3	23	9	N	21	21	0			1
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-

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
10	713 #	723	-0-	10 B	-71	716	3	7	9	Y	6					60
11	690 #	652	-0-	-38 B	-109	649	3	3	9	Y	3					63
12	682 #	653	-0-	-29 B	-138	643	3	10	9	Y	9					72
01	713 #	640	-0-	-73 B	-211	629	3	11	9	Y	10					82
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

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	688 R	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			Y	-0-					1
11	804 R	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			Y	-0-					1
12	589 #	517	-0-	-72 B	-72	517	3			Y	-0-					1
01	589 #	560	-0-	-29 B	-101	560	3			Y	-0-					1
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

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

10	1136 R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	959 R	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
12	785 R	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
01	876 R	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

10	750 R	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			Y	-0-					43
11	841 R	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			Y	-0-					43
12	651 #	487	-0-	-164 B	-164	487	3			Y	-0-					43
01	651 #	623	-0-	-28 B	-192	623	3			Y	-0-					43
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

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

10	155 #	154	-0-	-1 B	-145	154	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	152	-0-	2 B	-143	152	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	149	-0-	-6 B	-149	149	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	135	-0-	-20 B	-169	135	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	290 R	304	-0-	14 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	270 #	268	-0-	-2 B	-2	268	3			N	-0-					-0-
12	279 #	256	-0-	-23 B	-25	256	3			N	-0-					-0-
01	279 #	284	-0-	5 B	-20	284	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	899 #	884	-0-	-15 B	-1143	884	3			N	-0-					-0-
11	870 #	780	-0-	-90 B	-1233	780	3			N	-0-					-0-
12	899 #	747	-0-	-152 B	-1385	747	3			N	-0-					-0-
01	899 #	737	-0-	-162 B	-1547	737	3			N	-0-					-0-
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-

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	279 #	246	-0-	-33 B	-265	244	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	270 #	215	-0-	-55 B	-320	215	3			Y	-0-					2
12	279 #	226	-0-	-53 B	-373	224	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	248 #	122	-0-	-126 B	-499	121	3	1	9	Y	1					3
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

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

10	620 #	599	-0-	-21 B	-443	599	3			N	-0-					19
11	600 #	522	-0-	-78 B	-521	522	3			N	-0-					19
12	589 #	672	-0-	83 B	-438	672	3			N	-0-					19
01	589 #	608	-0-	19 B	-419	608	3			N	-0-					19
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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	124 #	136	-0-	12 B	-79	136	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	129	-0-	9 B	-70	129	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	135	-0-	11 B	-59	135	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	130	-0-	6 B	-53	130	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	93 #	82	-0-	-11 B	-128	82	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	77	-0-	-13 B	-141	77	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	81	-0-	-12 B	-153	81	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	78	-0-	-15 B	-168	78	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	186 #	186	-0-	-0- B	-230	186	3		Y	-0-			-0-
11	180 #	180	-0-	-0- B	-230	180	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	201	-0-	15 B	-215	201	3		Y	-0-			-0-
01	186 #	186	-0-	-0- B	-215	186	3		Y	-0-			-0-
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-

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
10	2015 #	678	-0-	-1337 B	-3041	678	3		Y	-0-			1
11	1950 #	26	-0-	-1924 B	-4965	26	3		Y	-0-			1
12	1860 #	1044	-0-	-816 B	-5781	1044	3		Y	-0-			1
01	1860 #	814	-0-	-1046 B	-6827	814	3		Y	-0-			1
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

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
10	620 #	1349	-0-	729 B	-437	1349	3		Y	-0-			-0-
11	729 R	1166	-0-	437 B	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-
12	1542 R	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3		Y	-0-			-0-
01	774 R	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		Y	-0-			-0-
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-

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
10	899 #	550	-0-	-349 B	-1718	550	3		Y	-0-			-0-
11	870 #	226	-0-	-644 B	-2362	226	3		Y	-0-			-0-
12	899 #	617	-0-	-282 B	-2644	617	3		Y	-0-			-0-
01	899 #	376	-0-	-523 B	-3167	376	3		Y	-0-			-0-
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-

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

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
10	403 #	380	-0-	-23 B	-388	380	3		Y	-0-			1
11	360 #	361	-0-	1 B	-387	361	3		Y	-0-			1
12	372 #	377	-0-	5 B	-382	377	3		Y	-0-			1
01	372 #	364	-0-	-8 B	-390	364	3		Y	-0-			1
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

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
10	372 #	406	-0-	34 B	-2236	403	3	3	9	Y	3					17
11	420 #	374	-0-	-46 B	-2282	374	3			Y	-0-					17
12	434 #	795	-0-	361 B	-1921	795	3			Y	-0-					17
01	434 #	527	-0-	93 B	-1828	527	3			Y	-0-					17
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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	27	-0-	-4 B	-49	27	3			N	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-53	26	3			N	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-57	27	3			N	-0-					-0-
01	31 #	26	-0-	-5 B	-62	26	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604 #	49	-0-	-2555	-0-	46	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	2520 #	41	-0-	-2479	-0-	39	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	496 #	46	-0-	-450	-0-	40	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	34	3	12	9	Y	11	10	1			1
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

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 #	143	-0-	-291	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	83	-0-	-127	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 #	225	-0-	-54	-0-	193	3	32	9	Y	29	27	1			6
11	270 #	86	-0-	-184	-0-	53	3	33	9	Y	30	32	1			4
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	382	3	33	9	Y	30	33	1			1
01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	32	29	1			4
						35	9									
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

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
10	3131	#	3034	-0-	-97	-0-	2679	3	355	9	Y	323	298	1			62
11	3030	#	2402	-0-	-628	-0-	2031	3	371	9	Y	337	357	1			42
12	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	3106	3	380	9	Y	345	372	1			15
01	3222	R	3222	-0-	-0-	-0-	2819	3	403	9	Y	366	335	1			46
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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1860	#	126	-0-	-1734	-0-	118	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	1800	#	207	-0-	-1593	-0-	193	3	14	9	Y	13	12	1			2
12	279	#	223	-0-	-56	-0-	214	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
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

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1550	#	1135	-0-	-415	-0-	1105	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1535	3	55	9	Y	50	49	1			6
12	1550	#	1290	-0-	-260	-0-	1264	3	26	9	Y	24	29	1			1
01	1178	#	1162	-0-	-16	-0-	1112	3	50	9	Y	45	40	1			6
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

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

10	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
11	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	517	-0-	-15	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	588	-0-	-32	-0-	588	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
11	2844 R	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
12	2922 R	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
01	2883 #	2780	-0-	-103	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
*02	2604 #	2540	-0-	-64	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
03	2945 #	2823	-0-	-122	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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	43 R	43	-0-	-0-	-0-	24	3	19	9	Y	17	17	0			1
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	26	3	24	9	Y	22	22	0			1
*03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	93	3	22	9	Y	20	20	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

10	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2664 R	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*03	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1953 #	1857	-0-	-96	-0-	1810	3	47	9	Y	43	40	0			6
11	1800 #	1645	-0-	-155	-0-	1576	3	69	9	Y	63	62	0			7
12	1860 #	1476	-0-	-384	-0-	1454	3	22	9	Y	20	25	0			2
*01	1860 #	1327	-0-	-533	-0-	1314	3	13	9	Y	12	12	0			2
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

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

10	558 #	455	-0-	-103	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	391	-0-	-105	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
*01	465 #	343	-0-	-122	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	420 #	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

10	682 #	465	-0-	-217	-0-	450	3	15	9	Y	14	13	0			2
11	660 #	624	-0-	-36	-0-	577	3	47	9	Y	43	40	0			5
12	682 #	543	-0-	-139	-0-	518	3	25	9	Y	23	26	0			2
*01	527 #	352	-0-	-175	-0-	328	3	24	9	Y	22	21	0			3
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

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

10	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	180 #	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

10	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-	5	0			-0-
11	270 #	193	-0-	-77	-0-	191	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	248 #	221	-0-	-27	-0-	160	3	61	9	Y	55	49	0			6
*01	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-	6	0			-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	Y	13					93
						14	9									
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	10	89	1			14
						11	9									
12	310 #	304	-0-	-6	-0-	62	1	232	3	Y	9					23
						10	9									
01	355 R	355	-0-	-0-	-0-	61	1	285	3	Y	8					31
						9	9									
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									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
*03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3	Y	-0-			2
11	600 #	36	-0-	-564	-0-	36	3	Y	-0-			2
12	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	3	Y	-0-			2
01	620 #	560	-0-	-60	-0-	560	3	Y	-0-			2
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

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

10	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	3	Y	-0-			103
11	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	3	Y	-0-			103
12	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	3	Y	-0-			103
01	651 #	560	-0-	-91	-0-	560	3	Y	-0-			103
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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					17
11	1380 #	1246	-0-	-134	-0-	1246	3			N	-0-					17
12	1426 #	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			N	-0-					17
01	1457 #	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					17
02	1316 #	1085	-0-	-231	-0-	1085	3			N	-0-					17
03	1457 #	1363	-0-	-94	-0-	1363	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

10	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	994	2	149	9	Y	135	168	1			13
11	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	989	2	143	9	Y	130	112	1			31
12	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1131	2	165	9	Y	150	158	1			23
01	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-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

10	SWR 10	1193	-0-	1193	103600	1096	2	97	9	Y	88	90	1			14
11	SWR 10	1076	-0-	1076	104676	977	2	99	9	Y	90	83	1			21
12	SWR 10	1253	-0-	1253	105929	1135	2	118	9	Y	107	101	1			27
01	SWR 10	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-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

10	3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	3022	2	28	9	Y	25	30	1			6
11	2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2900	2	30	9	Y	27	23	1			10
12	3127 R	3127	-0-	-0-	-0-	3090	2	37	9	Y	34	35	1			9
01	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-

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

10	310 #	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	168 #	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

10	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

10	682 #	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	660 #	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	682 #	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	542	-0-	-46	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*03	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	465 #	416	-0-	-49	-0-	407	2	9	9	Y	8					83
11	450 #	428	-0-	-22	-0-	413	2	15	9	Y	14					97
12	465 #	403	-0-	-62	-0-	391	2	12	9	Y	11					108
01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	440	2	12	9	Y	11					119
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

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	434 #	405	-0-	-29	-0-	404	2	1	9	Y	1					50
11	420 #	394	-0-	-26	-0-	392	2	2	9	Y	2					52
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2					54
01	403 #	333	-0-	-70	-0-	331	2	2	9	Y	2					56
*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

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	434 #	406	-0-	-28	-0-	404	2	2	9	Y	2					111
11	420 #	396	-0-	-24	-0-	392	2	4	9	Y	4					115
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6					121
01	403 #	334	-0-	-69	-0-	331	2	3	9	Y	3					124
*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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	25	-0-	-115	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	25	-0-	-347	-0-	25	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

10	756 R	756	-0-	-0-	-0-	745	3	11	9	Y	10					31
11	629 R	629	-0-	-0-	-0-	617	3	12	9	Y	11					42
12	724 R	724	-0-	-0-	-0-	716	3	8	9	Y	7					49
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					49
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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					1
11	390 #	212	-0-	-178	-0-	212	3			Y	-0-					1
12	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					1
01	372 #	143	-0-	-229	-0-	143	3			Y	-0-					1
02	336 #	239	-0-	-97	-0-	239	3			Y	-0-					1
03	372 #	220	-0-	-152	-0-	220	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					1
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					1
01	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					1
02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					1
*03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	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

10	251 R	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	10					26
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	289	3	12	9	Y	11					37
12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8	9	Y	7					44
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					44
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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
10	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1632	3	11	9	Y	10					24
11	1500 #	1389	-0-	-111	-0-	1378	3	11	9	Y	10					34
12	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	Y	7					41
01	1643 #	1136	-0-	-507	-0-	1136	3			Y	-0-					41
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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	672	R	672	-0-	-0-	-0-	654	3	18	9	Y	16	16	1			3
11	516	R	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	13	1			1
12	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	862	3	183	9	Y	166	160	1			7
01	604	R	604	-0-	-0-	-0-	570	3	34	9	Y	31	34	1			4
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

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

10	1550	#	1315	-0-	-235	-0-	1141	3	174	9	Y	158	144	1			30
11	1500	#	1010	-0-	-490	-0-	844	3	166	9	Y	151	162	1			19
12	1550	#	839	-0-	-711	-0-	737	3	102	9	Y	93	108	1			4
01	1550	#	789	-0-	-761	-0-	697	3	92	9	Y	84	77	1			11
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

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	372	#	35	-0-	-337	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	360	#	29	-0-	-331	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	23	-0-	-256	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	348	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	868	R	868	-0-	-0-	-0-	840	3	28	9	Y	25	27	1			3
12	977	R	977	-0-	-0-	-0-	952	3	25	9	Y	23	25	1			1
01	851	R	851	-0-	-0-	-0-	826	3	25	9	Y	23	21	1			3
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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	41	-0-	-43	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
03	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

10	3565 #	3433	-0-	-132	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-
11	3450 #	3047	-0-	-403	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3565 #	2124	-0-	-1441	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
01	3441 #	2801	-0-	-640	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
02	3108 #	2963	-0-	-145	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
*03	3585 R	3585	-0-	-0-	-0-	3585	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

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	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2259	3	43	9	N	39	39	0			8

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	#	1941	-0-	-198	-0-	1900	3	41	9	Y	37	38	0			1
*11	2040	#	1434	-0-	-606	-0-	1393	3	41	9	Y	37	37	0			1
*12	2046	#	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

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

10	2322	R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
11	2227	R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*03	2232	R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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

10	403	#	390	-0-	-13	-0-	41	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	367	-0-	-23	-0-	38	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	307	-0-	-96	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	313	-0-	-90	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-
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-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	131	-0-	-9	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

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

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

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	620	N	110	-0-	-510	-0-	57	3	53	9	Y	48	51	1			9
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	108	3	15	9	Y	14	21	1			2
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	40	3	24	9	Y	22	23	1			1
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	744	3	41	9	Y	37	33	1			5
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

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

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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 #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	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 #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

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

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

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

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 #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

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-

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

10	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1056	-0-	-120	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

10	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1706	-0-	-2	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	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 #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

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

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3079	-0-	79	260	3079	3			N	-0-					-0-
12	2943	N	2683	-0-	-260	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1966	-0-	-421	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1595	-0-	-561	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1592	-0-	-795	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	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 #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

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-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. WELL #: 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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	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 #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	448	N	336	-0-	-112	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	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 #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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 #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	381	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	513	3	28	9	Y	25	27	1			3
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	691	3	25	9	Y	23	25	1			1
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	747	3	25	9	Y	23	21	1			3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					17
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					17
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					17
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					17
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					17
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4061 X	3887	-0-	-174	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
11	3930 X	3595	-0-	-335	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
12	4030 X	3370	-0-	-660	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	3906 X	3114	-0-	-792	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	3500 X	2730	-0-	-770	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
03	3875 X	3428	-0-	-447	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5759	3	13	9	N	12	12	1			2
*11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5222	3	12	9	N	11	10	1			3
*12	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

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*11	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*12	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*01	1674 N	349	-0-	-1325	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	103	-0-	-1381	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	151	-0-	-1461	-0-	151	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100 X	1709	-0-	-1391	-0-	1678	3	31	9	N	28	25	1			5
*11	3000 X	194	-0-	-2806	-0-	182	3	12	9	N	11	13	1			3
*12	3100 X	1583	-0-	-1517	-0-	1561	3	22	9	N	20	15	1			8
*01	3100 X	2972	-0-	-128	-0-	2963	3	9	9	N	8	14	1			2
02	2800 X	1156	-0-	-1644	-0-	1156	3			N	-0-	2	1			-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	184	2	158	9	Y	144	138	1			54
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	126	2	121	9	Y	110	110	1			54
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	202	2	118	9	Y	107	131	1			30
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	232	2	152	9	Y	138	77	1			91
*02	224	N	214	-0-	-10	-0-	168	2	46	9	Y	42	42	1			91
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	393	2	106	9	Y	96	87	1			39

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
03	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

10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	672	N	448	-0-	-224	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	744	N	300	-0-	-444	-0-	300	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	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
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	3	12	9	N	11	12	1			2
*11	630	N	598	-0-	-32	-0-	595	3	3	9	N	3	4	1			1
*12	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

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
10	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
*11	5520	X	1491	-0-	-4029	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
*12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
*01	5549	X	5129	-0-	-420	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4580	-0-	-432	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	5005	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		3982	-0-	3982	48468	3872	3	110	9	N	100	107	0			14
11	SWR 10		4566	-0-	4566	53034	4456	3	110	9	N	100	100	0			14
12	SWR 10		4286	-0-	4286	57320	4183	3	6	4	N	88	89	0			13
							97	9									
01	SWR 10		4299	-0-	4299	61619	4144	3	41	4	N	104	101	0			16
							114	9									
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	61619					N	NO RPT					16
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	61619					N	NO RPT					16

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
10	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3933	-0-	-35	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3549	-0-	-35	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
10	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	7978	2	124	9	Y	113	111	0	4	8	1
11	4140	X	556	-0-	-3584	-0-	393	2	163	9	Y	148	145	0	3	8	1
12	19716	X	4002	-0-	-15714	-0-	3797	2	205	9	Y	186	176	0	10	8	1
01	19716	X	516	-0-	-19200	-0-	293	2	223	9	Y	203	202	0	1	8	1
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	14B2	EXT	313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					236
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

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
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1119	2	246	9	N	224	6	8			756
11	690	X	115	-0-	-575	-0-	48	2	67	9	N	61	188	1			629
12	713	X	71	-0-	-642	-0-	13	2	58	9	N	53					682
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	598	2	350	9	N	318	363	1	2	8	635
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	5614	2	1301	9	N	1183	1131	1	3	8	508
11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5769	2	1343	9	N	1221	1293	1	2	8	434
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	5334	2	1291	9	N	1174	944	1	2	8	662
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2650	2	961	9	N	874	1142	1	3	8	391
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

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

10	31186	X	16219	-0-	-14967	-0-	15915	2	304	9	Y	276	277	0	1	8	2
11	28830	X	21041	-0-	-7789	-0-	20545	2	496	9	Y	451	448	0	1	1	3
													1	8			
12	29047	X	18381	-0-	-10666	-0-	17902	2	479	9	Y	435	432	0	4	8	2
01	29047	X	419	-0-	-28628	-0-	417	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
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

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

10	28272	X	2212	-0-	-26060	-0-	2212	2			Y	-0-	4	0			-0-
11	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					Y	-0-					-0-
12	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
01	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
02	18872	X	-0-	-0-	-18872	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	10726	X	4491	-0-	-6235	-0-	4471	2	20	9	Y	18	19	0			-0-
11	10380	X	4135	-0-	-6245	-0-	4021	2	114	9	Y	104	101	0	2	8	1
12	10726	X	4113	-0-	-6613	-0-	4003	2	110	9	Y	100	99	0	2	8	-0-
01	8060	X	5952	-0-	-2108	-0-	5718	2	234	9	Y	213	209	0	3	8	1
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 X	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	180 X	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	186 X	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	66	2	502	9	Y	456	448	0	6	8	2
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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	10934	2	349	9	Y	317	317	0	1	8	2
11	6900 X	2905	-0-	-3995	-0-	2803	2	102	9	Y	93	94	0			1
12	7130 X	4168	-0-	-2962	-0-	4066	2	102	9	Y	93	93	0	1	8	-0-
01	11284 X	2778	-0-	-8506	-0-	2683	2	95	9	Y	86	85	0	1	8	-0-
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-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	3791	-0-	3791	18150	3564	2	227	9	Y	206	208	0	1	8	1
11	28392 X	10242	-0-	-18150	-0-	9880	2	362	9	Y	329	326	0	1	1	2
												1	8			
12	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9452	2	492	9	Y	447	445	0	2	8	2
01	10571 X	2411	-0-	-8160	-0-	2265	2	146	9	Y	133	134	0			1
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23033 X	14547	-0-	-8486	-0-	13702	2	845	9	Y	768	768	0	1	8	5
11	21300 X	12325	-0-	-8975	-0-	11788	2	537	9	Y	488	488	0	1	1	3
												1	8			
12	20894 X	13917	-0-	-6977	-0-	13005	2	912	9	Y	829	827	0	2	8	3
01	19375 X	4923	-0-	-14452	-0-	4711	2	212	9	Y	193	195	0			1
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

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	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

10	31589 X	22174	-0-	-9415	-0-	21820	2	354	9	Y	322	312	0	11	8	2
11	31622 X	31622	-0-	-0-	-0-	30976	2	646	9	Y	587	274	0	1	1	2
												312	8			
12	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-					-0-
02	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
03	32674 X	-0-	-0-	-32674	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

10	10881 X	2788	-0-	-8093	-0-	2441	2	347	9	Y	315	312	0	4	8	2
11	10530 X	5420	-0-	-5110	-0-	5110	2	310	9	Y	282	274	0	1	1	2
												7	8			
12	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	7099 X	276	-0-	-6823	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-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 #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	6262 X	10	-0-	-6252	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	60 X	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
11	37 X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	27745 X	5523	-0-	-22222	-0-	5462	2	61	9	Y	55	59	0			-0-
11	24540 X	14194	-0-	-10346	-0-	13986	2	208	9	Y	189	187	0	1	8	1
12	25358 X	4077	-0-	-21281	-0-	4005	2	72	9	Y	65	65	0	1	8	-0-
01	19034 X	1075	-0-	-17959	-0-	1060	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	17192 X	-0-	-0-	-17192	-0-					Y	-0-					-0-
03	14663 X	52	-0-	-14611	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

10	31837 X	25710	-0-	-6127	-0-	550	1	24661	2	Y	454	450	0	2	8	3
						499	9									
11	30630 X	24975	-0-	-5655	-0-	531	1	23714	2	Y	664	660	0	1	1	4
						730	9					2	8			
12	26288 X	20125	-0-	-6163	-0-	270	1	19305	2	Y	500	499	0	3	8	2
						550	9									
01	25885 X	9475	-0-	-16410	-0-	9183	2	292	9	Y	265	264	0	2	8	1
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47215 X	47215	-0-	-0-	-0-	46689	2	526	9	Y	478	466	0	13	8	3
11	35310 X	23892	-0-	-11418	-0-	23361	2	531	9	Y	483	471	0	1	1	3
												11	8			
12	36487 X	3	-0-	-36484	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	47213 X	-0-	-0-	-47213	-0-					Y	-0-					-0-
02	42644 X	-0-	-0-	-42644	-0-					Y	-0-					-0-
03	47213 X	-0-	-0-	-47213	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35619 X	16888	-0-	-18731	-0-	16540	2	348	9	Y	316	312	0	5	8	2
11	28140 X	1943	-0-	-26197	-0-	1638	2	305	9	Y	277	274	0	1	1	2
												2	8			
12	29078 X	903	-0-	-28175	-0-	903	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	20522 X	333	-0-	-20189	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	17444 X	-0-	-0-	-17444	-0-					Y	-0-					-0-
03	16895 X	-0-	-0-	-16895	-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
10	8246 X	2795	-0-	-5451	-0-	2451	2	344	9	Y	313	312	0	2	8	2
11	7980 X	3861	-0-	-4119	-0-	3556	2	305	9	Y	277	274	0	3	8	2
12	8246 X	2416	-0-	-5830	-0-	2416	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	5580 X	795	-0-	-4785	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	4564 X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-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
10	22475 X	9870	-0-	-12605	-0-	9521	2	349	9	Y	317	312	0	6	8	2
11	19530 X	15124	-0-	-4406	-0-	14813	2	311	9	Y	283	274	0	1	1	2
												8	8			
12	20181 X	732	-0-	-19449	-0-	732	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	13919 X	855	-0-	-13064	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	14112 X	-0-	-0-	-14112	-0-					Y	-0-					-0-
03	15624 X	-0-	-0-	-15624	-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
10	17174 X	7949	-0-	-9225	-0-	7569	2	380	9	Y	345	312	0	34	8	2
11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	317	274	0	1	1	2
												42	8			
12	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	9044 X	-0-	-0-	-9044	-0-					Y	-0-					-0-
03	7936 X	-0-	-0-	-7936	-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
10	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	63876	2	347	9	Y	315	312	0	4	8	2
11	27729 X	27729	-0-	-0-	-0-	27421	2	308	9	Y	280	274	0	1	1	2
												5	8			
12	21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-					-0-
02	55356 X	-0-	-0-	-55356	-0-					Y	-0-					-0-
03	61287 X	-0-	-0-	-61287	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41416 X	33854	-0-	-7562	-0-	33330	2	524	9	Y	476	466	0	11	8	3
11	39900 X	24966	-0-	-14934	-0-	24437	2	529	9	Y	481	471	0	1	1	3
												9	8			
12	25110 X	3	-0-	-25107	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-					Y	-0-					-0-
02	30576 X	-0-	-0-	-30576	-0-					Y	-0-					-0-
03	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49972 X	25455	-0-	-24517	-0-	24929	2	526	9	Y	478	466	0	13	8	3
11	48360 X	19661	-0-	-28699	-0-	19133	2	528	9	Y	480	471	0	1	1	3
												8	8			
12	23002 X	3	-0-	-22999	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	25451 X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					-0-
02	22988 X	-0-	-0-	-22988	-0-					Y	-0-					-0-
03	25451 X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27993 X	21229	-0-	-6764	-0-	20706	2	523	9	Y	475	466	0	10	8	3
11	30744 X	30744	-0-	-0-	-0-	30210	2	534	9	Y	485	471	0	1	1	3
												13	8			
12	13206 X	3	-0-	-13203	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
02	28700 X	-0-	-0-	-28700	-0-					Y	-0-					-0-
03	31775 X	-0-	-0-	-31775	-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
10	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	467	466	0	2	8	3
11	17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	16774	2	524	9	Y	476	471	0	1	1	3
												4	8			
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	16156 X	-0-	-0-	-16156	-0-					Y	-0-					-0-
03	17887 X	-0-	-0-	-17887	-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
10	54901 X	50145	-0-	-4756	-0-	49144	2	1001	9	Y	910	912	0	2	8	6
11	54580 X	54580	-0-	-0-	-0-	53638	2	942	9	Y	856	853	0	2	1	5
												2	8			
12	57147 X	57147	-0-	-0-	-0-	56256	2	891	9	Y	810	806	0	6	8	3
01	50589 X	50589	-0-	-0-	-0-	49771	2	818	9	Y	744	738	0	6	8	3
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62000	X	50480	-0-	-11520	-0-	49909	2	571	9	Y	519	517	0	3	8	3
11	58440	X	44396	-0-	-14044	-0-	43928	2	468	9	Y	425	423	0	1	1	2
													2	8			
12	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	49349	2	506	9	Y	460	453	0	7	8	2
01	50468	X	44769	-0-	-5699	-0-	44342	2	427	9	Y	388	382	0	6	8	2
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

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

10	45570	X	41053	-0-	-4517	-0-	40515	2	538	9	Y	489	485	0	4	8	3
11	44100	X	41574	-0-	-2526	-0-	41134	2	440	9	Y	400	398	0	1	1	2
													2	8			
12	40269	X	26498	-0-	-13771	-0-	26133	2	365	9	Y	332	330	0	3	8	1
01	41044	X	19567	-0-	-21477	-0-	19251	2	316	9	Y	287	285	0	2	8	1
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

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

10	11656	X	6698	-0-	-4958	-0-	568	1	5328	2	Y	729	677	0	48	8	5
							802	9									
11	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	587	1	10004	2	Y	52	5	0	52	8	-0-
							57	9									
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	403	1	5686	2	Y	90	2	0	88	8	-0-
							99	9									
01	6696	X	1573	-0-	-5123	-0-	291	1	1147	2	Y	123	3	0	120	8	-0-
							135	9									
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									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

10	36146	X	13310	-0-	-22836	-0-	13165	2	145	9	Y	132	130	0	3	8	1
11	32910	X	10703	-0-	-22207	-0-	10548	2	155	9	Y	141	138	0	3	8	1
12	31062	X	-0-	-0-	-31062	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	4	4	8			-0-
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-

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

10	54994	X	18003	-0-	-36991	-0-	17859	2	144	9	Y	131	130	0	2	8	1
11	45630	X	14462	-0-	-31168	-0-	14308	2	154	9	Y	140	138	0	2	8	1
12	42005	X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

10	46965	X	14337	-0-	-32628	-0-	14191	2	146	9	Y	133	130	0	4	8	1
11	40500	X	11525	-0-	-28975	-0-	11369	2	156	9	Y	142	138	0	4	8	1
12	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	32891	X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-					-0-
02	17080	X	-0-	-0-	-17080	-0-					Y	-0-					-0-
03	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35309	X	9246	-0-	-26063	-0-	9127	3	119	9	Y	108	108	0	1	8	1
11	21390	X	5	-0-	-21385	-0-	5	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
01	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
02	20076	X	-0-	-0-	-20076	-0-					Y	-0-					-0-
03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	56110	X	24050	-0-	-32060	-0-	23904	2	146	9	Y	133	130	0	4	8	1
11	54300	X	19308	-0-	-34992	-0-	19152	2	156	9	Y	142	138	0	4	8	1
12	56110	X	-0-	-0-	-56110	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	55087	X	-0-	-0-	-55087	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	38564	X	43	-0-	-38521	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	33810	X	2	-0-	-33808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	30535	X	2	-0-	-30533	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-					-0-
02	952	X	3	-0-	-949	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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
10	40610	X	17566	-0-	-23044	-0-	17344	3	222	9	Y	202	182	0	24	8	1
11	44850	X	26	-0-	-44824	-0-	26	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	46345	X	3	-0-	-46342	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					Y	-0-					-0-
02	39508	X	-0-	-0-	-39508	-0-					Y	-0-					-0-
03	17577	X	-0-	-0-	-17577	-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
10	54684	X	29119	-0-	-25565	-0-	28801	2	318	9	Y	289	288	0	4	8	2
11	43470	X	28750	-0-	-14720	-0-	28156	2	594	9	Y	540	534	0	1	1	3
													4	8			
12	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
10	34813	X	30764	-0-	-4049	-0-	30217	3	547	9	Y	497	498	0	3	8	3
11	30570	X	12692	-0-	-17878	-0-	12414	3	278	9	Y	253	253	0	2	8	1
12	34503	X	19	-0-	-34484	-0-	10	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
01	34503	X	9	-0-	-34494	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	31164	X	-0-	-0-	-31164	-0-					Y	-0-					-0-
03	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54126	X	36100	-0-	-18026	-0-	35781	2	319	9	Y	290	288	0	5	8	2
11	48390	X	35575	-0-	-12815	-0-	34980	2	595	9	Y	541	534	0	1	1	3
													5	8			
12	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
10	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	36363	2	426	9	Y	387	386	0	2	8	3
11	34680	X	32441	-0-	-2239	-0-	32083	2	358	9	Y	325	323	0	1	1	2
													2	8			
12	35991	X	27677	-0-	-8314	-0-	27412	2	265	9	Y	241	237	0	5	8	1
01	36797	X	18520	-0-	-18277	-0-	18270	2	250	9	Y	227	225	0	2	8	1
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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	613	2	81	9	Y	74	74	8			-0-
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-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55397	X	45222	-0-	-10175	-0-	44736	3	486	9	Y	442	436	0	8	8	3
11	53610	X	48394	-0-	-5216	-0-	47858	3	536	9	Y	487	480	0	1	1	3
													6	8			
12	55397	X	32735	-0-	-22662	-0-	32348	3	387	9	Y	352	342	0	12	8	1
01	51429	X	36395	-0-	-15034	-0-	36022	3	373	9	Y	339	328	0	11	8	1
02	46452	X	148	-0-	-46304	-0-	148	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	50003	X	-0-	-0-	-50003	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15531	X	3229	-0-	-12302	-0-	440	1	2782	2	N	6	2	8			427
							7	9									
11	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					427
12	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					427
01	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					427
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									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66061	X	44163	-0-	-21898	-0-	43842	2	321	9	Y	292	288	0	7	8	2
11	59160	X	43456	-0-	-15704	-0-	42860	2	596	9	Y	542	534	0	1	1	3
													6	8			
12	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
10	39587	X	33161	-0-	-6426	-0-	302	1	32215	2	Y	585	585	0	3	8	4
							644	9									
11	38242	X	38242	-0-	-0-	-0-	37536	2	706	9	Y	642	637	0	1	1	4
													4	8			
12	36623	X	36623	-0-	-0-	-0-	7	1	35845	2	Y	701	693	0	9	8	3
							771	9									
01	34968	X	31388	-0-	-3580	-0-	30699	2	689	9	Y	626	620	0	6	8	3
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

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63333	X	34638	-0-	-28695	-0-	34315	2	323	9	Y	294	288	0	9	8	2
11	48480	X	34139	-0-	-14341	-0-	33546	2	593	9	Y	539	534	0	1	1	3
													3	8			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	10842	-0-	10842	10842	10701	2	141	9	Y	128	127	0	1	8	-0-
03	0	W	42582	-0-	42582	53424	42260	2	322	9	Y	293	289	0	3	8	1

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	8923	-0-	-2454	-0-	8923	3			Y	-0-					-0-
11	12060	X	5702	-0-	-6358	-0-	5682	3	20	9	Y	18	13	0	5	8	-0-
12	12462	X	4757	-0-	-7705	-0-	4746	3	11	9	Y	10	4	0	6	8	-0-
01	12462	X	3051	-0-	-9411	-0-	2909	3	142	9	Y	129	124	0	4	8	1
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-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	26273	3	47	9	Y	43	13	0	30	8	-0-
11	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	26310	3	35	9	Y	32	3	0	29	8	-0-
12	18135	X	13025	-0-	-5110	-0-	13001	3	24	9	Y	22	22	8			-0-
01	26319	X	4166	-0-	-22153	-0-	3814	3	352	9	Y	320	313	0	6	8	1
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39866 X	35641	-0-	-4225	-0-	35178	3	463	9	Y	421	418	0	5	8	3
11	38792 X	38792	-0-	-0-	-0-	38158	3	634	9	Y	576	570	0	1	1	3
												5	8			
12	39866 X	25763	-0-	-14103	-0-	25342	3	421	9	Y	383	374	0	10	8	2
01	39742 X	25846	-0-	-13896	-0-	25527	3	319	9	Y	290	282	0	9	8	1
02	36204 X	42	-0-	-36162	-0-	42	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	40083 X	-0-	-0-	-40083	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

10	20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	20835	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
11	22331 X	22331	-0-	-0-	-0-	22299	3	32	9	Y	29	29	8			-0-
12	18662 X	15115	-0-	-3547	-0-	15054	3	61	9	Y	55	55	8			-0-
01	20863 X	4608	-0-	-16255	-0-	4595	3	13	9	Y	12	3	0	9	8	-0-
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

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

10	37448 X	24041	-0-	-13407	-0-	23924	3	117	9	Y	106	99	0	6	8	1
11	33496 X	33496	-0-	-0-	-0-	32796	3	700	9	Y	636	616	0	1	1	4
												16	8			
12	30753 X	30753	-0-	-0-	-0-	30128	3	625	9	Y	568	538	0	32	8	2
01	24056 X	11557	-0-	-12499	-0-	11540	3	17	9	Y	15	9	0	8	8	-0-
02	31276 X	3	-0-	-31273	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	34627 X	-0-	-0-	-34627	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

10	45472 X	45472	-0-	-0-	-0-	43873	3	1599	9	Y	1454	1440	0	11	8	10
11	42536 X	42536	-0-	-0-	-0-	41571	3	965	9	Y	877	869	0	2	1	5
												11	8			
12	41943 X	32268	-0-	-9675	-0-	31686	3	582	9	Y	529	511	0	21	8	2
01	45477 X	20576	-0-	-24901	-0-	20529	3	47	9	Y	43	26	0	19	8	-0-
02	41076 X	32	-0-	-41044	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

10	13702 X	10949	-0-	-2753	-0-	10826	3	123	9	Y	112	105	0	6	8	1
11	13260 X	10628	-0-	-2632	-0-	10570	3	58	9	Y	53	47	0	7	8	-0-
12	13702 X	10783	-0-	-2919	-0-	10764	3	19	9	Y	17	17	8			-0-
01	11501 X	2568	-0-	-8933	-0-	2562	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
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-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

10	39802 X	39802	-0-	-0-	-0-	38594	3	1208	9	Y	1098	1095	0	9	8	7
11	35609 X	35609	-0-	-0-	-0-	34667	3	942	9	Y	856	848	0	2	1	5
												8	8			
12	39556 X	16240	-0-	-23316	-0-	15825	3	415	9	Y	377	372	0	8	8	2
01	39804 X	7782	-0-	-32022	-0-	7646	3	136	9	Y	124	124	0	1	8	1
02	35952 X	4	-0-	-35948	-0-	4	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	39804 X	-0-	-0-	-39804	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	1972	-0-	-1407	-0-	1468	2	504	9	Y	458	455	0	1	8	7
11	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2189	2	727	9	Y	661	660	0	1	8	7
12	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	2086	2	596	9	Y	542	537	0	5	8	7
01	3038 X	2366	-0-	-672	-0-	1720	2	646	9	Y	587	588	0	1	8	5
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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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

10	25947 X	12998	-0-	-12949	-0-	9513	2	3485	9	Y	3168	3174	0	10	8	21
11	22800 X	10790	-0-	-12010	-0-	7268	2	3522	9	Y	3202	3189	0	6	1	18
												10	8			
12	23157 X	13328	-0-	-9829	-0-	9448	2	3880	9	Y	3527	3501	0	29	8	15
01	23157 X	7553	-0-	-15604	-0-	5021	2	2532	9	Y	2302	2291	0	16	8	10
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

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

10	6293 X	212	-0-	-6081	-0-	209	2	3	9	Y	3	12	0	3	8	-0-
11	6090 X	5422	-0-	-668	-0-	3545	2	1877	9	Y	1706	1504	0	184	1	17
												1	8			
12	4464 X	3888	-0-	-576	-0-	2765	2	1123	9	Y	1021	1010	0	15	8	13
01	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	2835	2	2341	9	Y	2128	2119	0	4	8	18
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

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
11	7020	X	6417	-0-	-603	-0-	5393	2	1024	9	Y	931	920	0	1	8	10
12	7254	X	7031	-0-	-223	-0-	5427	2	1604	9	Y	1458	1440	0	10	8	18
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	4914	2	1968	9	Y	1789	1791	0	1	8	15
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

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

*09	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	7192	4	5871	9	N	5337	4713	1	29	8	595
*10	46852	X	46852	-0-	-0-	-0-	29052	4	17800	9	N	16182	16099	1	244	8	434
*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

SILVERTIP 76-8 D WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48948 05/25/2017

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18387

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1893	2	1817	9	Y	1652	1626	0	5	8	26
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	1178	2	1620	9	Y	1473	1481	0	2	8	16
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	1378	2	1289	9	Y	1172	1150	0	24	8	14
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	1037	2	1115	9	Y	1014	1016	0	3	8	9
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

HAMMERHEAD 54-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 283410 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHER 56-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 283494 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8785 PERF. N/A

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

10	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	540	1	2240	3	Y	807	851	1			139
						294	4	888	9							
11	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	658	1	2763	3	Y	4939	3729	1			1349
						1470	4	5433	9							
12	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	801	1	4268	3	Y	5086	5861	1			574
						130	4	5595	9							
01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	90	1	250	3	Y	463	973	1			64
						78	4	509	9							
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							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE EAST WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

10	11501 X	9235	-0-	-2266	-0-	7816	3	932	4	N	443	375	1			468
						487	9									
11	9240 X	8919	-0-	-321	-0-	8060	3	318	4	N	492	381	1			579
						541	9									
12	9548 X	7857	-0-	-1691	-0-	7297	3	560	9	N	509	378	1			710
01	9455 X	9000	-0-	-455	-0-	8377	3	623	9	N	566	759	1			517
*02	8540 X	5435	-0-	-3105	-0-	4591	3	844	9	N	767	549	1			735
*03	9238 X	5781	-0-	-3457	-0-	5502	3	279	9	N	254	204	1			785

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

10	14663 X	12228	-0-	-2435	-0-	915	1	9054	3	N	444	572	1			604
						1771	4	488	9							
11	11430 X	9791	-0-	-1639	-0-	875	1	8159	3	N	324	572	1			356
						401	4	356	9							
12	11811 X	6086	-0-	-5725	-0-	870	1	4986	3	N	209					565
						230	9									
01	12214 X	3787	-0-	-8427	-0-	580	1	3055	3	N	138	384	1			319
						152	9									
*02	11032 X	5186	-0-	-5846	-0-	3804	3	1382	9	N	1256	757	1			818
*03	12214 X	5062	-0-	-7152	-0-	4435	3	627	9	N	570	754	1			634

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

10	20057 X	18114	-0-	-1943	-0-	930	1	14625	3	N	716	757	1			343
						1771	4	788	9							
11	18630 X	16825	-0-	-1805	-0-	890	1	14510	3	N	677	379	1			641
						680	4	745	9							
12	19220 X	16564	-0-	-2656	-0-	930	1	14727	3	N	689	569	1			761
						149	4	758	9							
01	18631 X	15969	-0-	-2662	-0-	880	1	14078	3	N	662	370	1			1053
						283	4	728	9							
*02	16352 X	13307	-0-	-3045	-0-	12385	3	922	9	N	838	383	1			1508
*03	18104 X	13382	-0-	-4722	-0-	13243	3	139	9	N	126					1634

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	15066	X	12422	-0-	-2644	-0-	930	1	9801	3	N	502	758	1			424
							1139	4	552	9							
11	13800	X	11524	-0-	-2276	-0-	880	1	9897	3	N	479	378	1			525
							220	4	527	9							
12	13423	X	11851	-0-	-1572	-0-	920	1	10275	3	N	506	382	1	1	8	648
							99	4	557	9							
01	13423	X	11748	-0-	-1675	-0-	810	1	10391	3	N	497	565	1			580
							547	9									
*02	11676	X	10643	-0-	-1033	-0-	9500	3	1143	9	N	1039	575	1			1044
*03	12431	X	10971	-0-	-1460	-0-	10502	3	469	9	N	426	497	1			973

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
10	17205	X	15283	-0-	-1922	-0-	13313	3	1245	4	N	659	766	1			467
							725	9									
11	15000	X	14298	-0-	-702	-0-	13579	3	40	4	N	617	741	1			343
							679	9									
12	15500	X	13314	-0-	-2186	-0-	12657	3	66	4	N	537	382	1			498
							591	9									
01	15283	X	6040	-0-	-9243	-0-	5778	3	262	9	N	238	192	1			544
*02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	539	180	1			903
*03	15283	X	4	-0-	-15279	-0-	4	3			N	-0-					903

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
10	4619	X	2559	-0-	-2060	-0-	135	1	2138	4	N	260	190	1			698
							286	9									
11	4260	X	3657	-0-	-603	-0-	230	1	3011	4	N	378	380	1			696
							416	9									
12	4650	X	2662	-0-	-1988	-0-	150	1	2088	4	N	385	383	1			698
							424	9									
01	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	227	1	2479	4	N	339	379	1			658
							373	9									
*02	4200	X	1851	-0-	-2349	-0-	949	3	65	4	N	761	357	1			1062
							837	9									
*03	3782	X	1555	-0-	-2227	-0-	1260	3	295	9	N	268	181	1			1149

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
10	19065	X	9173	-0-	-9892	-0-	580	1	6498	3	N	514	381	1			693
							1530	4	565	9							
11	18450	X	8396	-0-	-10054	-0-	600	1	5804	3	N	533	731	1			495
							1406	4	586	9							
12	18476	X	9387	-0-	-9089	-0-	620	1	7132	3	N	577					1072
							1000	4	635	9							
01	15562	X	9599	-0-	-5963	-0-	550	1	8342	3	N	573	1314	1			331
							77	4	630	9							
*02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	6468	3	1549	4	N	914	517	1			728
							1005	9									
*03	9393	X	6553	-0-	-2840	-0-	5821	3	396	4	N	305	365	1			668
							336	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	310	1	3803	3	N	211	381	1			402
							135	4	232	9							
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	300	1	3258	3	N	177					579
							460	4	195	9							
12	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	305	1	3517	3	N	195	372	1			402
							562	4	215	9							
01	4774	X	2873	-0-	-1901	-0-	130	1	2510	3	N	64					466
							163	4	70	9							
*02	4312	X	3879	-0-	-433	-0-	3286	3	593	9	N	539	189	1			816
*03	4588	X	3837	-0-	-751	-0-	3289	3	317	4	N	210	173	1			853
							231	9									

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	901	1	6938	3	N	1066	1516	1			656
							626	4	1173	9							
11	9090	X	9035	-0-	-55	-0-	890	1	6947	3	N	1032	1129	1			559
							63	4	1135	9							
12	9393	X	8010	-0-	-1383	-0-	745	1	6215	3	N	943	383	1			1119
							13	4	1037	9							
01	9393	X	8103	-0-	-1290	-0-	755	1	6204	3	N	1040	937	1			1222
							1144	9									
*02	8484	X	7712	-0-	-772	-0-	5614	3	2098	9	N	1907	1497	1			1632
*03	9393	X	7794	-0-	-1599	-0-	6675	3	1119	9	N	1017	949	1			1700

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
10	66117	X	66117	-0-	-0-	-0-	905	1	56164	3	N	2419	2295	1			978
							6387	4	2661	9							
11	58806	X	58806	-0-	-0-	-0-	860	1	53996	3	N	2038	2250	1			766
							1708	4	2242	9							
12	62217	X	62217	-0-	-0-	-0-	930	1	57966	3	N	2275	1523	1			1518
							818	4	2503	9							
01	56283	X	56283	-0-	-0-	-0-	840	1	52758	3	N	2057	2662	1			913
							422	4	2263	9							
*02	44996	X	27050	-0-	-17946	-0-	25306	3	1744	9	N	1585	952	1			1546
*03	49817	X	39920	-0-	-9897	-0-	38450	3	1470	9	N	1336	1333	1			1549

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	7969	-0-	-2230	-0-	12	1	7167	3	N	718	616	1	11	8	266
							790	9									
11	8250	X	7570	-0-	-680	-0-	6748	3	822	9	N	747	747	1	5	8	261
12	8680	X	5934	-0-	-2746	-0-	5348	3	586	9	N	533	613	1	6	8	175
01	8680	X	7680	-0-	-1000	-0-	1	1	6782	3	N	815	741	1	15	8	234
							897	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7791	-0-	-796	-0-	80	1	7199	3	N	465	567	1	8	8	171
							512	9									
11	7980	X	6750	-0-	-1230	-0-	595	1	5679	3	N	433	379	1	11	8	214
							476	9									
12	8184	X	7393	-0-	-791	-0-	138	1	6816	3	N	399	373	1			240
							439	9									
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	326	1	7274	3	N	453	379	1	11	8	303
							498	9									
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									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

10	11904	X	11829	-0-	-75	-0-	63	1	10860	3	Y	824	693	1	2	8	208
							906	9									
11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	54	1	10642	3	Y	850	857	1	1	8	200
							935	9									
12	12400	X	12277	-0-	-123	-0-	57	1	11211	3	Y	917	922	1	2	8	193
							1009	9									
01	12400	X	11888	-0-	-512	-0-	48	1	10850	3	Y	900	666	1	6	8	421
							990	9									
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									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

10	14663	X	13871	-0-	-792	-0-	69	1	13197	3	Y	550	519	1	3	8	138
							605	9									
11	13650	X	12723	-0-	-927	-0-	65	1	12101	3	Y	506	524	1	1	8	119
							557	9									
12	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	68	1	12707	3	Y	545	548	1	2	8	114
							600	9									
01	13857	X	13443	-0-	-414	-0-	57	1	12795	3	Y	537	396	1	5	8	250
							591	9									
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									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18476	X	17163	-0-	-1313	-0-	697	1	14708	3	Y	1123	1095	1			407
							523	4	1235	9							
11	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	815	1	16223	3	Y	837	537	1			707
							931	4	921	9							
12	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	888	1	16494	3	Y	544	682	1			569
							641	4	598	9							
01	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	867	1	16770	3	Y	529	690	1			408
							38	4	582	9							
*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							

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	890	1	954	3	Y	519					798
							15	4	571	9							
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	840	1	984	3	Y	326	926	1			198
							121	4	359	9							
12	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	775	1	576	3	Y	175					373
							440	4	193	9							
01	2201	N	1426	-0-	-775	-0-	300	1	1	3	Y	-0-					373
							1125	4									
*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							

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	780	1	4010	3	N	757	944	1	1	8	665
							1301	4	833	9							
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	810	1	3289	3	N	707	930	1	6	8	436
							1300	4	778	9							
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	810	1	2737	3	N	749	840	1	1	8	344
							100	4	824	9							
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	330	1	4850	3	N	689	24	8			1009
							300	4	758	9							
*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									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

10	26006	X	9499	-0-	-16507	-0-	478	1	8056	3	N	753	464	1			555
							137	4	828	9							
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	530	1	6961	3	N	663	937	1	1	8	280
							703	4	729	9							
12	9269	X	8956	-0-	-313	-0-	456	1	7743	3	N	591	459	1	2	8	410
							107	4	650	9							
01	9269	X	9183	-0-	-86	-0-	407	1	7756	3	N	576	453	1			533
							386	4	634	9							
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	1165	1	22800	3	Y	2555	2642	1			296
							719	4	2811	9							
11	23865	X	23865	-0-	-0-	-0-	1244	1	19552	3	Y	1952	1914	0			334
							922	4	2147	9							
12	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1194	1	21161	3	Y	2169	2035	0			468
							187	4	2386	9							
01	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	1325	1	24273	3	Y	2498	2519	0	7	8	440
							354	4	2748	9							
*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									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	4914	-0-	-1503	-0-	3318	3	361	4	Y	1123	1280	1	5	8	197
							1235	9									
11	6210	X	4731	-0-	-1479	-0-	2895	3	541	4	Y	1177	1096	1			278
							1295	9									
12	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	3246	3	246	4	Y	1142	1108	1	3	8	309
							1256	9									
01	5301	X	4112	-0-	-1189	-0-	2548	3	308	4	Y	1142	1078	1	112	8	261
							1256	9									
*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									

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
10	27745	X	25884	-0-	-1861	-0-	917	1	22496	3	Y	1640	1652	0			301
							667	4	1804	9							
11	27458	X	27458	-0-	-0-	-0-	1151	1	23945	3	Y	1086	1192	0			195
							1167	4	1195	9							
12	27745	X	25878	-0-	-1867	-0-	1133	1	22612	3	Y	1214	1264	0			145
							798	4	1335	9							
01	27745	X	24155	-0-	-3590	-0-	1041	1	21051	3	Y	1442	1395	0	6	8	186
							477	4	1586	9							
*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									

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
10	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	982	1	19199	3	Y	1634	1716	1			198
							605	4	1797	9							
11	20130	X	18213	-0-	-1917	-0-	955	1	15013	3	Y	1397	1353	0			242
							708	4	1537	9							
12	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	1102	1	19511	3	Y	1878	1718	0			402
							172	4	2066	9							
01	20801	X	20760	-0-	-41	-0-	973	1	17819	3	Y	1553	1655	0	4	8	296
							260	4	1708	9							
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
10	36983	X	34983	-0-	-2000	-0-	1264	1	31013	3	Y	1624	1654	0			301
							920	4	1786	9							
11	35340	X	31504	-0-	-3836	-0-	1305	1	27143	3	Y	1576	1611	0			266
							1322	4	1734	9							
12	36022	X	31443	-0-	-4579	-0-	1378	1	27518	3	Y	1433	1523	0			176
							971	4	1576	9							
01	35860	X	35860	-0-	-0-	-0-	1557	1	31574	3	Y	1833	1765	0	8	8	236
							713	4	2016	9							
*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									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

10	27815	X	27815	-0-	-0-	-0-	1163	1	24540	3	Y	1126	1179	1			428
							873	4	1239	9							
11	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	955	1	19072	3	Y	948	598	1			778
							1094	4	1043	9							
12	20460	X	20350	-0-	-110	-0-	942	1	17488	3	Y	1128	1044	1			862
							679	4	1241	9							
01	20460	X	17227	-0-	-3233	-0-	793	1	15325	3	Y	977	1163	1			676
							34	4	1075	9							
*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							

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

10	11253	X	11202	-0-	-51	-0-	930	1	8634	3	N	1398	1400	1	39	8	647
							100	4	1538	9							
11	11370	X	9294	-0-	-2076	-0-	900	1	6438	3	N	1328	1384	1	26	8	565
							495	4	1461	9							
12	11749	X	9272	-0-	-2477	-0-	930	1	6454	3	N	1300	1411	1	58	8	396
							458	4	1430	9							
01	11749	X	10048	-0-	-1701	-0-	900	1	7536	3	N	1247	933	1	81	8	629
							240	4	1372	9							
*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									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

10	12710	X	11587	-0-	-1123	-0-	10711	3	876	9	Y	796	804	1			27
11	11610	X	10724	-0-	-886	-0-	9144	3	775	4	Y	732	728	0			31
							805	9									
12	11997	X	11502	-0-	-495	-0-	10469	3	63	4	Y	882	867	0	2	8	44
							970	9									
01	11749	X	10464	-0-	-1285	-0-	9362	3	231	4	Y	792	804	0			32
							871	9									
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	930	1	13314	3	N	1641	1752	1			445
							457	4	1805	9							
11	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	900	1	12693	3	N	1391	1294	1			542
							229	4	1530	9							
12	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	930	1	13410	3	N	1400	458	1			1484
							102	4	1540	9							
01	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	930	1	11533	3	N	1259	1359	1	2	8	1382
							650	4	1385	9							
*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									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6856	-0-	-150	-0-	930	1	4752	3	N	871	461	1	3	8	742
							216	4	958	9							
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	900	1	4016	3	N	731	923	1	3	8	547
							570	4	804	9							
12	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	930	1	4289	3	N	884	934	1	6	8	491
							400	4	972	9							
01	6913	X	5826	-0-	-1087	-0-	840	1	4114	3	N	793	939	1	71	8	274
							872	9									
*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									

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
10	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	1093	1	21363	3	Y	2323	2415	1			272
							673	4	2555	9							
11	23400	X	23400	-0-	-0-	-0-	1235	1	19392	3	Y	1690	1669	0			293
							914	4	1859	9							
12	26288	X	23611	-0-	-2677	-0-	1140	1	20199	3	Y	1903	1785	0			411
							179	4	2093	9							
01	26288	X	26038	-0-	-250	-0-	1209	1	22132	3	Y	2159	2182	0	6	8	382
							322	4	2375	9							
*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									

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
10	29477	X	10283	-0-	-19194	-0-	1382	1	7647	3	N	588	841	1			431
							607	4	647	9							
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1225	1	4490	3	N	562	440	1			553
							1849	4	618	9							
12	9517	X	6624	-0-	-2893	-0-	1299	1	4461	3	N	343	467	1	11	8	418
							487	4	377	9							
01	9517	X	4590	-0-	-4927	-0-	1088	1	2295	3	N	294	440	1			272
							884	4	323	9							
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
10	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	890	1	10270	3	Y	935	946	1			32
							1029	9									
11	11700	X	11211	-0-	-489	-0-	825	1	8645	3	Y	888	883	0			37
							764	4	977	9							
12	12090	X	11752	-0-	-338	-0-	910	1	9740	3	Y	917	906	0	2	8	46
							93	4	1009	9							
01	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	930	1	9513	3	Y	888	899	0			35
							260	4	977	9							
*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									

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
10	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	1860	1	6031	3	N	2269	2738	1			1274
							967	4	2496	9							
11	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	1800	1	6837	3	N	2256	1599	1	17	8	1914
							929	4	2482	9							
12	6727	X	3834	-0-	-2893	-0-	740	1	2005	3	N	752	1780	1	21	8	865
							262	4	827	9							
01	6727	X	5891	-0-	-836	-0-	930	1	3944	3	N	819	908	1	46	8	730
							116	4	901	9							
*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									

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
10	69812	X	58384	-0-	-11428	-0-	915	1	53037	3	N	2139	1785	1			776
							2079	4	2353	9							
11	62490	X	55506	-0-	-6984	-0-	870	1	50983	3	N	2038	2277	1			537
							1411	4	2242	9							
12	64573	X	55971	-0-	-8602	-0-	930	1	52394	3	N	1928	1754	1			711
							526	4	2121	9							
01	63798	X	55306	-0-	-8492	-0-	900	1	51337	3	N	2009	1311	1	19	8	1390
							859	4	2210	9							
*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									

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
10	9362	X	8252	-0-	-1110	-0-	930	1	5820	3	N	740	470	1			671
							688	4	814	9							
11	8700	X	6563	-0-	-2137	-0-	885	1	3958	3	N	641	937	1			375
							1015	4	705	9							
12	8959	X	8284	-0-	-675	-0-	930	1	6497	3	N	674	471	1			578
							116	4	741	9							
01	8959	X	7851	-0-	-1108	-0-	900	1	5605	3	N	633	951	1	2	8	258
							650	4	696	9							
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	930	1	25988	3	N	1497	1806	1			447
							608	4	1647	9							
11	28356	X	28356	-0-	-0-	-0-	900	1	24657	3	N	1319	1277	1			489
							1348	4	1451	9							
12	28737	X	28130	-0-	-607	-0-	930	1	23605	3	N	1248	467	1			1270
							2222	4	1373	9							
01	29171	X	26424	-0-	-2747	-0-	920	1	22790	3	N	1164	911	1			1523
							1434	4	1280	9							
*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									

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
10	19747	X	17962	-0-	-1785	-0-	343	1	16628	3	Y	628	564	1			186
							300	4	691	9							
11	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	225	1	16904	3	Y	796	669	1			313
							1141	4	876	9							
12	19747	X	19605	-0-	-142	-0-	49	1	17065	3	Y	967	719	1			561
							1427	4	1064	9							
01	19747	X	16012	-0-	-3735	-0-	14783	3	491	4	Y	671	844	1			388
							738	9									
*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									

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
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	5186	3	645	4	N	706	448	1			576
							777	9									
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3467	3	660	4	N	486	474	1			588
							535	9									
12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5036	3	304	4	N	537	922	1			203
							591	9									
01	5146	X	4664	-0-	-482	-0-	3526	3	585	4	N	503	451	1	2	8	253
							553	9									
*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

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
10	7626	X	6620	-0-	-1006	-0-	855	1	4625	3	N	509	463	1			584
							580	4	560	9							
11	7380	X	6746	-0-	-634	-0-	855	1	4378	3	N	494	900	1			178
							970	4	543	9							
12	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	880	1	4999	3	N	634	467	1	7	8	338
							373	4	697	9							
01	7409	X	6750	-0-	-659	-0-	845	1	4398	3	N	579	436	1			481
							870	4	637	9							
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	416	1	20177	3	Y	571	530	1			176
							364	4	628	9							
11	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	216	1	16326	3	Y	571	509	1			238
							1104	4	628	9							
12	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	47	1	16345	3	Y	597	469	1			366
							1367	4	657	9							
01	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	18671	3	621	4	Y	881	853	1			394
							969	9									
*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									

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
10	7750	X	5412	-0-	-2338	-0-	3573	3	389	4	Y	1318	1476	1	6	8	221
							1450	9									
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	3161	3	591	4	Y	1129	1080	1			270
							1242	9									
12	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	3279	3	249	4	Y	1187	1141	1	3	8	313
							1306	9									
01	5425	X	4543	-0-	-882	-0-	2717	3	329	4	Y	1361	1247	1	130	8	297
							1497	9									
*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									

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
10	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	468	1	11466	3	Y	1104	1128	0			213
							340	4	1214	9							
11	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	523	1	10852	3	Y	1038	1068	0			183
							531	4	1142	9							
12	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	668	1	13294	3	Y	1327	1346	0			164
							469	4	1460	9							
01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	507	1	10182	3	Y	1046	1056	0	4	8	150
							233	4	1151	9							
*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									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	341	1	16525	3	Y	864	745	1			248
							298	4	950	9							
11	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	159	1	12023	3	Y	647	609	1			286
							817	4	712	9							
12	13826	X	1262	-0-	-12564	-0-	4	1	1064	3	Y	85	208	1			163
							100	4	94	9							
01	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29305	X	29305	-0-	-0-	-0-	1056	1	25912	3	Y	1425	1444	0			272
							769	4	1568	9							
11	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	1151	1	23939	3	Y	1507	1520	0			259
							1167	4	1658	9							
12	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	1146	1	22865	3	Y	1461	1535	0			185
							807	4	1607	9							
01	26412	X	26254	-0-	-158	-0-	1155	1	23379	3	Y	1083	1109	0	5	8	154
							529	4	1191	9							
*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									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

10	15345	X	13554	-0-	-1791	-0-	600	1	11740	3	Y	767	822	1			92
							370	4	844	9							
11	14850	X	13547	-0-	-1303	-0-	736	1	11563	3	Y	639	621	0			110
							545	4	703	9							
12	14446	X	11817	-0-	-2629	-0-	589	1	10429	3	Y	643	612	0			141
							92	4	707	9							
01	14136	X	9468	-0-	-4668	-0-	452	1	8281	3	Y	558	594	0	2	8	103
							121	4	614	9							
*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									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

10	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-					-0-
11	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	336	1	6150	3	Y	18	15	0			3
							89	4	20	9							
*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									

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	235	1	3707	3	Y	944	888	0	3	8	128
							33	4	1038	9							
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	246	1	2737	3	Y	872	884	0			116
							250	4	959	9							
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	286	1	3414	3	Y	695	700	0	3	8	108
							62	4	765	9							
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	300	1	3565	3	Y	420	415	0	14	8	99
							81	4	462	9							
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	774	1	31153	3	Y	2072	1996	1			510
							305	4	2279	9							
11	34558	X	34558	-0-	-0-	-0-	978	1	31314	3	Y	1967	1870	0			607
							102	4	2164	9							
12	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	960	1	31918	3	Y	1940	2021	0	15	5	511
							265	4	2134	9							
01	34503	X	33460	-0-	-1043	-0-	938	1	29969	3	Y	1977	2126	0	5	8	357
							378	4	2175	9							
*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									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

10	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	658	1	12875	3	Y	1539	1683	1	7	8	423
							1425	4	1693	9							
11	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	614	1	11992	3	Y	1534	1363	1	1	8	593
							2243	4	1687	9							
*12	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							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

10	20088	X	16762	-0-	-3326	-0-	983	1	13310	3	Y	1188	1235	1	2	8	306
							1162	4	1307	9							
11	17880	X	16196	-0-	-1684	-0-	973	1	11741	3	Y	1163	1207	1			262
							2203	4	1279	9							
12	18476	X	16101	-0-	-2375	-0-	983	1	13108	3	Y	1088	949	1			401
							813	4	1197	9							
01	18476	X	14930	-0-	-3546	-0-	971	1	10689	3	Y	1067	1164	1	6	8	298
							2096	4	1174	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	832	1	11263	3	Y	1906	1963	1	2	8	489
							984	4	2097	9							
11	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	827	1	9984	3	Y	1815	1892	1			412
							1874	4	1997	9							
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	877	1	11694	3	Y	1858	1593	1			677
							726	4	2044	9							
01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	889	1	9781	3	Y	1745	1917	1	11	8	494
							1921	4	1920	9							
*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							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

10	7254	X	6687	-0-	-567	-0-	272	1	4794	3	Y	937	1048	1	4	8	260
							590	4	1031	9							
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	271	1	5296	3	Y	1145	981	1			424
							991	4	1260	9							
*12	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							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

10	54374	X	51664	-0-	-2710	-0-	1171	1	47190	3	Y	2582	2581	1			669
							463	4	2840	9							
11	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	1422	1	45567	3	Y	2321	2252	0			738
							149	4	2553	9							
12	53396	X	53396	-0-	-0-	-0-	1475	1	49010	3	Y	2277	2387	0	17	5	611
							406	4	2505	9							
01	52731	X	51876	-0-	-855	-0-	1487	1	47510	3	Y	2073	2288	0	6	8	390
							599	4	2280	9							
*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									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	4688	3	1770	9	N	1609	1609	1	664
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	5318	3	1187	9	N	1079	1079	1	664
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	4790	3	1637	9	N	1488	1488	1	664
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	5506	3	1426	9	N	1296	1296	1	664
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

10	18507	X	13263	-0-	-5244	-0-	13065	3	198	9	N	180	180	1			396
11	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14114	3	196	9	N	178	178	1			396
12	13888	X	9720	-0-	-4168	-0-	9415	3	120	4	N	168	168	1			396
							185	9									
01	13423	X	13301	-0-	-122	-0-	8873	3	4251	4	N	161	161	1			396
							177	9									
*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									

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

*04	27060	X	4282	-0-	-22778	-0-	419	3	3863	9	Y	3512	3512	0			-0-
05	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	17860	3	10882	9	Y	9893	9893	0			-0-
*06	27180	X	8191	-0-	-18989	-0-	639	3	7552	9	Y	6865	6865	0			-0-
07	28086	X	13671	-0-	-14415	-0-	4920	3	8751	9	Y	7955	7955	0			-0-
08	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	4707	4707	0			-0-
*09	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	-0-					-0-
10	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	-0-					-0-
11	13230	X	4693	-0-	-8537	-0-	3358	3	1335	9	Y	1214	1214	0			-0-
12	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	9126	3	9196	9	Y	8360	8360	0			-0-
01	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	4285	3	4197	9	Y	3815	3815	0			-0-
*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-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

10	5952	X	2650	-0-	-3302	-0-	401	1	2056	3	Y	175	351	1	17	8	318
							193	9									
11	5130	X	1135	-0-	-3995	-0-	297	1	293	3	Y	223	28	8			513
							300	4	245	9							
12	5301	X	1017	-0-	-4284	-0-	478	1	379	3	Y	145	53	8			605
							160	9									
01	5301	X	72	-0-	-5229	-0-	3	3	69	9	Y	63	27	8			641
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					641
03	2635	X	677	-0-	-1958	-0-	677	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		90201	-0-	90201	146708	79335	2	3864	4	Y	6365	6364	1	2	8	108
							7002	9									
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	59
							983	4	3631	9							
01	341963	X	61273	-0-	-280690	-0-	708	1	56061	2	Y	2879	858	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			

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		98895	-0-	98895	98895	70426	2	10880	4	Y	15990	15751	1	9	8	230
							17589	9									
10	0		105758	-0-	105758	204653	68	1	90563	2	Y	9750	9831	1	3	8	146
							4402	4	10725	9							
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			

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
10	0		116607	-0-	116607	220762	69	1	97745	2	Y	12774	12861	1	3	8	177
							4742	4	14051	9							
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			

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
10	0		115959	-0-	115959	215775	78	1	92798	2	Y	16909	16963	1	4	8	211
							4483	4	18600	9							
*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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*04	33632	X	33632	-0-	-0-	-0-	585	1	27350	2	Y	5179	5091	1	5	8	155
							5697	9									
*05	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	588	1	23008	2	Y	4990	5056	1	15	8	74
							5489	9									
*06	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	458	1	14405	2	Y	4306	1974	0	2297	1	100
							4737	9					9	8			
*07	35915	X	35915	-0-	-0-	-0-	819	1	28489	2	Y	5958	4462	0	1430	1	165
							53	4	6554	9			1	8			
*08	39469	X	39469	-0-	-0-	-0-	913	1	31972	2	Y	5639	3415	0	2276	1	111
							381	4	6203	9			2	8			
*09	36733	X	36733	-0-	-0-	-0-	1271	1	29406	2	Y	5304	4211	0	928	1	273
							222	4	5834	9			3	8			
*10	35154	X	35154	-0-	-0-	-0-	1154	1	27761	2	Y	5485	5146	0	471	1	140
							205	4	6034	9			1	8			
*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			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

*04	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	499	1	13563	2	N	2187	2076	1	2	8	379
							2406	9									
*05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	536	1	4888	2	N	1269	1131	1	4	8	513
							1396	9									
*06	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	557	1	13260	2	N	3044	2931	1	7	8	619
							3348	9									
*07	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	15561	2	3323	9	N	3021	3317	1	2	8	321
*08	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	16366	2	3049	9	N	2772	2766	1	2	8	325
*09	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	15825	2	3094	9	N	2813	2406	1	2	8	730
*10	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	15149	2	2778	9	N	2525	2455	1	2	8	798
*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									

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
*04	0	W	88673	-0-	88673	934413	80044	2	28	4	N	7819	7748	1	2	8	135
							8601	9									
*05	0	W	88792	-0-	88792	1023205	80701	2	55	4	N	7305	7355	1	2	8	83
							8036	9									
*06	0	W	80725	-0-	80725	1103930	72625	2	1052	4	N	6407	6361	1	3	8	126
							7048	9									
*07	0	W	78581	-0-	78581	1182511	70398	2	1350	4	N	6212	6231	1			107
							6833	9									
*08	0	W	75710	-0-	75710	1258221	68794	2	601	4	N	5741	5761	1	1	8	86
							6315	9									
*09	0	W	70646	-0-	70646	1328867	64848	2	5798	9	N	5271	5074	1	3	8	280
*10	0	W	76453	-0-	76453	1405320	70570	2	5883	9	N	5348	5465	1	1	8	162
*11	0	W	81626	-0-	81626	1486946	74854	2	6772	9	N	6156	6184	1	4	8	130
*12	0	W	72942	-0-	72942	1559888	67686	2	5256	9	N	4778	4757	1	2	8	149
*01	0	W	64846	-0-	64846	1624734	23	1	59826	2	N	4381	4422	1	2	8	106
							178	4	4819	9							
*02	0	W	55865	-0-	55865	1680599	22	1	51718	2	N	3750	3696	1	4	8	156
							4125	9									
*03	0	W	26564	-0-	26564	1707163	2	1	23630	2	N	1712	1795	1	4	8	87
							1049	4	1883	9							

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

*04	23615	X	23615	-0-	-0-	-0-	589	1	18945	2	Y	3710	3652	1	4	8	111
							4081	9									
*05	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	679	1	19711	2	Y	3406	3449	1	16	8	52
							3747	9									
*06	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	490	1	17790	2	Y	3611	1640	0	1914	1	85
							3972	9					24	8			
*07	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	480	1	18761	2	Y	3576	2693	0	867	1	100
							35	4	3934	9			1	8			
*08	22517	X	22517	-0-	-0-	-0-	498	1	17908	2	Y	3544	2146	0	1428	1	69
							213	4	3898	9			1	8			
*09	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	516	1	16059	2	Y	2920	2325	0	512	1	150
							121	4	3212	9			2	8			
*10	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	483	1	12698	2	Y	2968	2794	0	249	1	74
							93	4	3265	9			1	8			
*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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40281	X	40281	-0-	-0-	-0-	83	1	38913	2	N	1168	1111	1	2	8	309
							1285	9									
*05	40414	X	40414	-0-	-0-	-0-	39275	2	19	4	N	1018	1004	1	6	8	317
							1120	9									
*06	38728	X	38728	-0-	-0-	-0-	37670	2	75	4	N	894	748	1	3	8	460
							983	9									
*07	39593	X	39593	-0-	-0-	-0-	38271	2	124	4	N	1089	1255	1	1	8	293
							1198	9									
*08	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	8	1	23730	2	N	661	642	1			312
							727	9									
*09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	279	1	6431	2	N	436	206	1			542
							480	9									
*10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	215	1	4427	2	N	316	575	1			283
							4	4	348	9							
*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									

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

*04	30488	X	30488	-0-	-0-	-0-	1173	1	27095	2	N	2018	1897	1	9	8	349
							2220	9									
*05	23325	X	23325	-0-	-0-	-0-	1522	1	20131	2	N	1512	1360	1	27	8	474
							9	4	1663	9							
*06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	547	1	2143	2	N	381	385	1	7	8	463
							4	4	419	9							
*07	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	610	1	10777	2	N	1297	1496	1	3	8	261
							35	4	1427	9							
*08	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	451	1	12057	2	N	1136	1094	1	1	8	302
							1250	9									
*09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	340	1	34	2	N	149	183	1			268
							164	9									
*10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	512	1	33	2	N	164	2	1			430
							180	9									
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	1278	1	8148	2	N	1273	1243	1	4	8	93
							6	4	1400	9							
*05	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	1238	1	11403	2	N	1232	1299	1	8	8	18
							41	4	1355	9							
*06	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	1326	1	7830	2	N	993	999	1	4	8	8
							120	4	1092	9							
*07	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	1276	1	10073	2	N	1258	1233	1	1	8	32
							106	4	1384	9							
*08	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	1263	1	10178	2	N	1183	1183	1	1	8	31
							4	4	1301	9							
*09	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	1266	1	10738	2	N	1054	1042	1	1	8	42
							4	4	1159	9							
*10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	1391	1	8711	2	N	1080	1076	1	1	8	45
							51	4	1188	9							
*11	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	1529	1	6617	2	N	966	965	1	1	8	45
							70	4	1063	9							
*12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	1933	1	9990	2	N	1058	1056	1	1	8	46
							975	4	1164	9							
*01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	1734	1	9454	2	N	1003	1014	1			35
							200	4	1103	9							
02	30492	X	11860	-0-	-18632	-0-	1542	1	9258	2	N	924	87	0	840	1	31
							44	4	1016	9			1	8			
03	33759	X	9103	-0-	-24656	-0-	1638	1	5860	2	N	847	800	0	48	1	24
							673	4	932	9			6	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
*04	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	1384	1	13104	2	N	1040	1024	1	3	8	78
							9	4	1144	9							
*05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1046	1	320	2	N	53	118	1	12	8	1
							1	4	58	9							
*06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1287	1	2095	2	N	404	396	1	6	8	3
							32	4	444	9							
*07	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	2338	1	10923	2	N	1444	1407	1	3	8	37
							115	4	1588	9							
*08	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	1890	1	8883	2	N	1260	1264	1	1	8	32
							4	4	1386	9							
*09	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	1606	1	9329	2	N	1022	1012	1	1	8	41
							4	4	1124	9							
*10	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	1791	1	9628	2	N	1321	1307	1	1	8	54
							57	4	1453	9							
*11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	1595	1	7535	2	N	1133	1134	1	1	8	52
							79	4	1246	9							
*12	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	1697	1	12093	2	N	1217	1215	1	1	8	53
							1181	4	1339	9							
*01	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	1765	1	12525	2	N	1160	1172	1			41
							265	4	1276	9							
02	36596	X	13733	-0-	-22863	-0-	1556	1	10919	2	N	1096	104	0	996	1	36
							52	4	1206	9			1	8			
03	40517	X	9831	-0-	-30686	-0-	1561	1	6550	2	N	878	834	0	51	1	25
							754	4	966	9			4	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
*04	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	723	1	12412	2	N	1863	1999	1	8	8	136
							8	4	2049	9							
*05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	414	1	1	2	N	31	154	1	13	8	-0-
							34	9									
*06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	2264	1	1171	2	N	1384	1337	1	37	8	10
							17	4	1522	9							
*07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	2122	1	3844	2	N	1137	1110	1	9	8	28
							40	4	1251	9							
*08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1940	1	3734	2	N	2121	2096	1	3	8	50
							1	4	2333	9							
*09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	2168	1	480	2	N	2719	2669	1	2	8	98
							2991	9									
*10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	2465	1	4424	2	N	2478	2481	1	1	8	94
							25	4	2726	9							
*11	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	2238	1	7036	2	N	1949	1955	1	2	8	86
							73	4	2144	9							
*12	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	2195	1	9888	2	N	2343	2333	1	1	8	95
							951	4	2577	9							
*01	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	2136	1	11743	2	N	2777	2784	1	1	8	87
							244	4	3055	9							
02	60732	X	19065	-0-	-41667	-0-	2223	1	13958	2	N	2562	248	0	2320	1	78
							66	4	2818	9			3	8			
03	67239	X	21010	-0-	-46229	-0-	2259	1	14171	2	N	2691	2547	0	119	1	74
							1620	4	2960	9			29	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
*04	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	1140	1	10139	2	N	1511	1579	1	5	8	110
							7	4	1662	9							
*05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1123	1	104	2	N	1844	1904	1	29	8	21
							2028	9									
*06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	1799	1	159	2	N	2103	2098	1	12	8	14
							2313	9									
*07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1422	1	1610	2	N	1620	1594	1	2	8	38
							16	4	1782	9							
*08	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	2108	1	5903	2	N	3001	2966	1	2	8	71
							2	4	3301	9							
*09	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	2083	1	8423	2	N	2828	2792	1	2	8	105
							3	4	3111	9							
*10	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	2339	1	8840	2	N	3237	3218	1	1	8	123
							51	4	3561	9							
*11	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	2160	1	11761	2	N	3329	3302	1	3	8	147
							122	4	3662	9							
*12	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	2275	1	15827	2	N	3164	3179	1	2	8	130
							1529	4	3480	9							
*01	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	2001	1	20072	2	N	2900	2934	1	1	8	95
							422	4	3190	9							
02	40880	X	21720	-0-	-19160	-0-	1723	1	17038	2	N	2616	252	0	2375	1	81
							81	4	2878	9			3	8			
03	45260	X	25757	-0-	-19503	-0-	1768	1	18988	2	N	2560	2421	0	131	1	72
							2185	4	2816	9			17	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
04	0	Z	30154	-0-	30154	545215	1387	1	24876	2	N	3522	3443	1	11	8	257
							17	4	3874	9							
05	0	Z	32435	-0-	32435	577650	1326	1	27503	2	N	3189	3372	1	30	8	44
							98	4	3508	9							
06	0	Z	25606	-0-	25606	603256	1465	1	20696	2	N	2844	2855	1	12	8	21
							317	4	3128	9							
07	0	Z	25634	-0-	25634	628890	1439	1	20722	2	N	2959	2902	1	3	8	75
							218	4	3255	9							
08	0	Z	23800	-0-	23800	652690	1397	1	19287	2	N	2825	2827	1	2	8	71
							8	4	3108	9							
09	0	Z	22837	-0-	22837	675527	1377	1	18716	2	N	2488	2461	1	2	8	96
							7	4	2737	9							
10	0	Z	3948	-0-	3948	679475	653	1	2293	2	N	899	960	1	1	8	34
							13	4	989	9							
11	0	Z	18101	-0-	18101	697576	1290	1	13163	2	N	3192	3083	1	2	8	141
							137	4	3511	9							
12	0	Z	23995	-0-	23995	721571	1655	1	17177	2	N	3183	3191	1	2	8	131
							1662	4	3501	9							
01	0	Z	22323	-0-	22323	743894	1659	1	17287	2	N	2740	2781	1	1	8	89
							363	4	3014	9							
02	0	Z	19487	-0-	19487	763381	1443	1	15896	2	N	1884	182	0	1729	1	60
							76	4	2072	9			2	8			
03	0	Z	22821	-0-	22821	786202	1479	1	17098	2	N	2066	1944	0	112	1	59
							1971	4	2273	9			11	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

*10	36208	X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	35040	X	NO RPT	-0-	-35040	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	36208	X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	36208	X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	32704	X	NO RPT	-0-	-32704	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	36208	X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

*04	46039	X	46039	-0-	-0-	-0-	44163	2	1876	9	N	1705	1197	1			839
*05	44018	X	44018	-0-	-0-	-0-	42266	2	1752	9	N	1593	1710	1			722
*06	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	40623	2	1580	9	N	1436	1805	1	1	8	352
*07	43327	X	43327	-0-	-0-	-0-	41737	2	1590	9	N	1445	951	1			846
*08	43730	X	43730	-0-	-0-	-0-	42166	2	1564	9	N	1422	2037	1			231
*09	40162	X	40162	-0-	-0-	-0-	38669	2	1493	9	N	1357	1162	1	1	8	425
*10	41996	X	41996	-0-	-0-	-0-	40388	2	1608	9	N	1462	1238	1			649
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*04	41097 X	41097	-0-	-0-	-0-	40002	2	1095	9	N	995	880	1			504
*05	42696 X	42696	-0-	-0-	-0-	41663	2	1033	9	N	939	611	1			832
*06	44299 X	44299	-0-	-0-	-0-	43338	2	961	9	N	874	1479	1			227
*07	44935 X	44935	-0-	-0-	-0-	43963	2	972	9	N	884	579	1			532
*08	41853 X	41853	-0-	-0-	-0-	41013	2	840	9	N	764	768	1			528
*09	42813 X	42813	-0-	-0-	-0-	41946	2	867	9	N	788	689	1			627
*10	43946 X	43946	-0-	-0-	-0-	37	1	42982	2	N	843	861	1			609
						927	9									
*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

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

*04	35026 X	35026	-0-	-0-	-0-	492	1	33019	2	N	1377	1322	1			441
						1515	9									
*05	30880 X	30880	-0-	-0-	-0-	502	1	29012	2	N	1242	1136	1			547
						1366	9									
*06	23382 X	23382	-0-	-0-	-0-	22252	2	1130	9	N	1027	1248	1			326
*07	27797 X	27797	-0-	-0-	-0-	26519	2	1278	9	N	1162	926	1			562
*08	23869 X	23869	-0-	-0-	-0-	22725	2	1144	9	N	1040	953	1			649
*09	21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	19935	2	1158	9	N	1053	760	1	1	8	941
*10	18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	224	1	16988	2	N	955	1338	1			558
						1051	9									
*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									

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

*04	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	929	1	21538	2	N	3833	3773	1	3	8	168
						583	4	4216	9							
*05	27958 X	27958	-0-	-0-	-0-	1297	1	21952	2	N	4257	4371	1	13	8	41
						26	4	4683	9							
*06	28012 X	28012	-0-	-0-	-0-	629	1	22794	2	N	4169	4158	1	8	8	44
						3	4	4586	9							
*07	29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	628	1	23680	2	N	3891	3861	1	2	8	72
						676	4	4280	9							
*08	28585 X	28585	-0-	-0-	-0-	622	1	23709	2	N	3537	3544	1	2	8	63
						363	4	3891	9							
*09	27865 X	27865	-0-	-0-	-0-	589	1	23023	2	N	3332	3266	1	2	8	127
						588	4	3665	9							
*10	28295 X	28295	-0-	-0-	-0-	633	1	24164	2	N	3161	3245	1	2	8	41
						21	4	3477	9							
*11	28699 X	28699	-0-	-0-	-0-	871	1	24363	2	N	3118	3085	1	3	8	71
						35	4	3430	9							
*12	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	900	1	10417	2	N	2372	2389	1	1	8	53
						19	4	2609	9							
*01	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	733	1	13392	2	N	2517	2520	1	1	8	49
						162	4	2769	9							
02	34300 X	5010	-0-	-29290	-0-	277	1	3720	2	N	820	183	0	617	1	68
						111	4	902	9			1	8			
*03	37975 X	3680	-0-	-34295	-0-	643	1	1234	2	N	1639	828	0	866	1	6
						1803	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
*04	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	921	1	17478	2	N	3146	3105	1	3	8	138
							473	4	3461	9							
*05	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	1297	1	17684	2	N	3588	3681	1	11	8	34
							21	4	3947	9							
*06	22932	X	22932	-0-	-0-	-0-	621	1	18289	2	N	3654	3642	1	8	8	38
							3	4	4019	9							
*07	24984	X	24984	-0-	-0-	-0-	622	1	20121	2	N	3302	3277	1	2	8	61
							609	4	3632	9							
*08	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	623	1	21181	2	N	2957	2963	1	2	8	53
							338	4	3253	9							
*09	21651	X	21651	-0-	-0-	-0-	587	1	17808	2	N	2503	2460	1	1	8	95
							503	4	2753	9							
*10	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	633	1	19134	2	N	2601	2661	1	2	8	33
							18	4	2861	9							
*11	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	639	1	19352	2	N	2335	2312	1	2	8	54
							27	4	2569	9							
*12	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	598	1	14250	2	N	2027	2032	1	1	8	48
							17	4	2230	9							
*01	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	503	1	11122	2	N	1613	1628	1	1	8	32
							120	4	1774	9							
02	31556	X	16321	-0-	-15235	-0-	555	1	13926	2	N	1404	297	0	1019	1	118
							296	4	1544	9			2	8			
*03	34937	X	8541	-0-	-26396	-0-	565	1	6496	2	N	1345	698	0	750	1	7
							1480	9					8	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

*04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	1172	1	5410	2	N	1762	1745	1	4	8	76
							144	4	1938	9							
*05	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	2008	1	21778	2	N	3764	3785	1	18	8	37
							26	4	4140	9							
*06	30178	X	30178	-0-	-0-	-0-	471	1	26086	2	N	3288	3279	1	9	8	37
							4	4	3617	9							
*07	35118	X	35118	-0-	-0-	-0-	926	1	30177	2	N	2823	2801	1	3	8	56
							910	4	3105	9							
*08	33196	X	33196	-0-	-0-	-0-	686	1	29360	2	N	2471	2476	1	2	8	49
							432	4	2718	9							
*09	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	645	1	25200	2	N	2140	2102	1	1	8	86
							646	4	2354	9							
*10	25796	X	25796	-0-	-0-	-0-	684	1	23133	2	N	1780	1835	1	2	8	29
							21	4	1958	9							
*11	23763	X	23763	-0-	-0-	-0-	808	1	20877	2	N	1860	1841	1	2	8	46
							32	4	2046	9							
*12	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	670	1	18774	2	N	1874	1872	1	1	8	47
							20	4	2061	9							
*01	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	658	1	15319	2	N	1617	1629	1	1	8	34
							160	4	1779	9							
02	0	W	4084	-0-	4084	4084	583	1	2568	2	N	686	151	0	511	1	57
							178	4	755	9			1	8			
*03	0	W	2487	-0-	2487	6571	837	1	656	2	N	904	461	0	485	1	3
							994	9					12	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	53172	X NO RPT	-0-	-53172	-0-	N	NO RPT		-0-
03	58869	X NO RPT	-0-	-58869	-0-	N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	66332	X	NO RPT	-0-	-66332	-0-					N	NO RPT					-0-
03	73439	X	NO RPT	-0-	-73439	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	75796	X	NO RPT	-0-	-75796	-0-					N	NO RPT					-0-
03	83917	X	NO RPT	-0-	-83917	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	47250	X	NO RPT	-0-	-47250	-0-					N	NO RPT					-0-
03	81375	X	NO RPT	-0-	-81375	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	60088	X	NO RPT	-0-	-60088	-0-					N	NO RPT					-0-
03	66526	X	NO RPT	-0-	-66526	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	67592	X	NO RPT	-0-	-67592	-0-					N	NO RPT					-0-
03	74834	X	NO RPT	-0-	-74834	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	35292	X	NO RPT	-0-	-35292	-0-					N	NO RPT					-0-
03	64356	X	NO RPT	-0-	-64356	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	101220	X	NO RPT	-0-	-101220	-0-					N	NO RPT					-0-
03	112065	X	NO RPT	-0-	-112065	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

10	10447	X	9438	-0-	-1009	-0-	31	1	6903	2	N	2276	2915	1			275
							2504	9									
11	10110	X	8808	-0-	-1302	-0-	30	1	6333	2	N	2223	2047	1			451
							2445	9									
12	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	31	1	5791	2	N	2254	2159	1			546
							2479	9									
01	9424	X	8178	-0-	-1246	-0-	31	1	5705	2	N	2220	2286	1			480
							2442	9									
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									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

10	39122	X	13704	-0-	-25418	-0-	1155	1	9757	2	N	2538	3006	1			379
							2792	9									
11	26640	X	18411	-0-	-8229	-0-	1230	1	13607	2	N	3249	3397	1			231
							3574	9									
12	14105	X	6549	-0-	-7556	-0-	1229	1	3222	2	N	1907	954	1			1184
							2098	9									
01	14105	X	12393	-0-	-1712	-0-	802	1	8828	2	N	2512	3199	1			497
							2763	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1929	1	10858	2	N	7073	7480	1			573
							7780	9									
11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	1867	1	10263	2	N	6445	6089	1			929
							7090	9									
12	19282	X	11767	-0-	-7515	-0-	1110	1	5708	2	N	4499	5021	1			407
							4949	9									
01	19282	X	7025	-0-	-12257	-0-	1662	1	5363	9	N	4875	4842	1			440
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	13877	-0-	-1189	-0-	28	1	9399	2	N	4045	4502	1			497
							4450	9									
11	14580	X	8449	-0-	-6131	-0-	23	1	5452	2	N	2704	2666	1			535
							2974	9									
12	15066	X	8844	-0-	-6222	-0-	24	1	5453	2	N	3061	3071	1			525
							3367	9									
01	15066	X	9550	-0-	-5516	-0-	18	1	6575	2	N	2688	2724	1			489
							2957	9									
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									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	31	1	4622	2	N	1365	1400	1			165
							1502	9									
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	30	1	4179	2	N	1449	1320	1			294
							1594	9									
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	31	1	3870	2	N	1287	1269	1			312
							1416	9									
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	31	1	3802	2	N	1303	1333	1			282
							1433	9									
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									

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

10	3348	X	1273	-0-	-2075	-0-	20	1	809	2	N	404	363	1			429
							444	9									
11	2700	X	2220	-0-	-480	-0-	29	1	1492	2	N	635	742	1			322
							699	9									
12	2015	X	1712	-0-	-303	-0-	31	1	1006	2	N	614	763	1			173
							675	9									
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	30	1	1367	2	N	634	378	1			429
							697	9									
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									

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	1148 2938	1 9	19589	2	N	2671	3138	1			328
11	27391	X	27391	-0-	-0-	-0-	1230 2604	1 9	23557	2	N	2367	2227	1			468
12	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	1271 2840	1 9	23829	2	N	2582	2607	1			443
01	20274	X	14329	-0-	-5945	-0-	842 1840	1 9	11647	2	N	1673	1812	1			304
02	18312	X	14930	-0-	-3382	-0-	811 1893	1 9	12226	2	N	1721	1577	1			448
03	20274	X	20177	-0-	-97	-0-	1251 2688	1 9	16238	2	N	2444	2265	1			627

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	710	-0-	-2731	-0-	31 325	1 9	354	2	N	295	350	1			371
11	3180	X	1293	-0-	-1887	-0-	22 549	1 9	722	2	N	499	188	1			682
12	3193	X	2154	-0-	-1039	-0-	20 604	1 9	1530	2	N	549	384	1			847
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	30 827	1 9	2022	2	N	752	1134	1			465
02	1540	X	1447	-0-	-93	-0-	20 518	1 9	909	2	N	471	188	1			748
03	2139	X	1278	-0-	-861	-0-	31 716	1 9	531	2	N	651	735	1			664

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39525	X	25289	-0-	-14236	-0-	1180 4050	1 9	20059	2	N	3682	3704	1			508
11	37560	X	28046	-0-	-9514	-0-	1230 3824	1 9	22992	2	N	3476	3368	1			616
12	35030	X	18678	-0-	-16352	-0-	949 2947	1 9	14782	2	N	2679	2740	1			555
01	25296	X	11076	-0-	-14220	-0-	732 2670	1 9	7674	2	N	2427	2451	1			531
02	26180	X	11231	-0-	-14949	-0-	554 2147	1 9	8530	2	N	1952	1676	1			807
03	28985	X	22203	-0-	-6782	-0-	1145 3573	1 9	17485	2	N	3248	3319	1			736

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32798	X	21532	-0-	-11266	-0-	1271 5591	1 9	14670	2	N	5083	5246	1			499
11	29970	X	19094	-0-	-10876	-0-	1230 4766	1 9	13098	2	N	4333	4249	1			583
12	27063	X	19887	-0-	-7176	-0-	1262 4731	1 9	13894	2	N	4301	4458	1			426
01	24180	X	14511	-0-	-9669	-0-	1169 4281	1 9	9061	2	N	3892	3696	1			622
02	21252	X	12757	-0-	-8495	-0-	991 3553	1 9	8213	2	N	3230	3066	1			786
03	21545	X	14473	-0-	-7072	-0-	1271 4162	1 9	9040	2	N	3784	3685	1			885

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 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
10	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	31	1	26703	2	N	4023	3747	1			908
							4425	9									
11	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	30	1	24253	2	N	3686	4118	1			476
							4055	9									
12	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	26	1	18220	2	N	2956	2841	1			591
							3252	9									
01	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	24	1	12841	2	N	2554	2420	1			725
							2809	9									
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									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48391	X	37541	-0-	-10850	-0-	30	1	30789	2	N	6111	6563	1			846
							6722	9									
11	40500	X	33237	-0-	-7263	-0-	29	1	27267	2	N	5401	5412	1			835
							5941	9									
12	39959	X	33267	-0-	-6692	-0-	29	1	27577	2	N	5146	5255	1			726
							5661	9									
01	37541	X	24061	-0-	-13480	-0-	19	1	19292	2	N	4318	3968	1			1076
							4750	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105526	X	105526	-0-	-0-	-0-	31	1	88347	2	Y	15589	16028	1			1005
							17148	9									
11	40414	X	40414	-0-	-0-	-0-	25	1	30617	2	Y	8884	8909	1			980
							9772	9									
12	43662	X	43662	-0-	-0-	-0-	30	1	32600	2	Y	10029	8453	1			2556
							11032	9									
01	39289	X	39289	-0-	-0-	-0-	27	1	29098	2	Y	9240	10664	1			1132
							10164	9									
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									

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
10	88521	X	88521	-0-	-0-	-0-	31	1	65188	2	N	21184	20920	1			1605
							23302	9									
11	61922	X	61922	-0-	-0-	-0-	24	1	45417	2	N	14983	14815	1			1773
							16481	9									
12	52173	X	32427	-0-	-19746	-0-	10	1	23828	2	N	7808	7840	1			1741
							8589	9									
01	52173	X	21924	-0-	-30249	-0-	8	1	14164	2	N	7047	7419	1			1369
							7752	9									
*02	48131	X	48131	-0-	-0-	-0-	753	1	33655	2	N	12475	12545	1			1299
							13723	9									
03	52173	X	NO RPT	-0-	-52173	-0-					N	NO RPT					1299

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
10	126759 X	54302	-0-	-72457	-0-	28	1	41709	2	N	11423	11042	1			777
						12565	9									
11	122670 X	50538	-0-	-72132	-0-	30	1	39320	2	N	10171	9677	1			1271
						11188	9									
12	126759 X	38696	-0-	-88063	-0-	24	1	30085	2	N	7806	7009	1			2068
						8587	9									
01	126759 X	38927	-0-	-87832	-0-	23	1	29473	2	N	8574	9658	1			984
						9431	9									
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									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				117
03	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

10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-				93
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	33				126

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

10	26472 X	26472	-0-	-0-	-0-	25175	2	977	4	N	291	167	1			511
						320	9									
11	25283 X	25283	-0-	-0-	-0-	24523	2	600	4	N	145					656
						160	9									
12	22940 X	8726	-0-	-14214	-0-	7861	2	768	4	N	88	374	1			370
						97	9									
01	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-						N	-0-				370
02	20720 X	28	-0-	-20692	-0-	28	2				N	-0-				370
03	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-						N	124				494

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	355	1	7212	2	N	275	351	1	2	8	239
							114	4	303	9							
11	7200	X	640	-0-	-6560	-0-	70	1	523	2	N	43	1	8			281
							47	9									
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	18	1	8			298
01	7440	X	2469	-0-	-4971	-0-	2292	2	177	9	N	161	22	8			437
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

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	436	1	12076	2	N	412	228	8			611
							3611	4	453	9							
11	17340	X	8388	-0-	-8952	-0-	422	1	5573	2	N	214	353	1	107	8	365
							2158	4	235	9							
12	17918	X	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

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14787	X	12529	-0-	-2258	-0-	432	1	10977	2	Y	1018	960	0			195
							1120	9									
11	14310	X	11989	-0-	-2321	-0-	416	1	10518	2	Y	959	1038	0	4	8	112
							1055	9									
12	14787	X	12219	-0-	-2568	-0-	424	1	10672	2	Y	1021	968	0			165
							1123	9									
01	14787	X	12172	-0-	-2615	-0-	400	1	10606	2	Y	1060	1043	0	9	8	173
							1166	9									
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									

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	98	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	58	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	774	-0-	-6449	-0-	572	4	202	9	Y	184	242	0			101
11	3870	X	488	-0-	-3382	-0-	147	4	341	9	Y	310	275	0	8	8	128
12	1240	X	368	-0-	-872	-0-	355	4	13	9	Y	12					140
01	1240	X	98	-0-	-1142	-0-	84	4	14	9	Y	13	13	8			140
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

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24335	X	6474	-0-	-17861	-0-	2	2	6198	4	N	249	37	8			405
							274	9									
11	23010	X	16308	-0-	-6702	-0-	104	2	15633	4	N	519	366	1	41	8	517
							571	9									
12	17050	X	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

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	13024	-0-	-1081	-0-	11829	2	675	4	N	473	547	1			327
							520	9									
11	14490	X	10920	-0-	-3570	-0-	10517	2	191	4	N	193					520
							212	9									
12	14973	X	10653	-0-	-4320	-0-	9785	2	463	4	N	368	570	1			318
							405	9									
01	14973	X	7242	-0-	-7731	-0-	5703	2	1323	4	N	196	371	1			143
							216	9									
02	12684	X	-0-	-0-	-12684	-0-					N	6					149
03	13020	X	5674	-0-	-7346	-0-	5424	2	250	9	N	227					376

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					176
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					177
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	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

10	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12597	2	197	9	N	179	187	1			221
11	12390 X	3266	-0-	-9124	-0-	3163	2	103	9	N	94					315
12	23436 X	9659	-0-	-13777	-0-	9416	2	243	9	N	221					536
01	23436 X	10284	-0-	-13152	-0-	9955	2	11	4	N	289	376	1			449
						318	9									
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

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
03	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

10	17205 X	12985	-0-	-4220	-0-	436	1	10981	2	N	364	197	8			389
						1168	4	400	9							
11	14220 X	10941	-0-	-3279	-0-	422	1	8958	2	N	240	177	8			452
						1297	4	264	9							
12	14694 X	352	-0-	-14342	-0-	352	1			N	-0-					452
01	14663 X	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

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

10	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					196
11	15120 X	2270	-0-	-12850	-0-	2119	2	151	9	N	137	88	8			245
12	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

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

10	28253 X	28253	-0-	-0-	-0-	436	1	26802	2	N	923	942	1	17	8	554
						1015	9									
11	29730 X	26674	-0-	-3056	-0-	422	1	25518	2	N	663	576	1	12	8	629
						5	4	729	9							
12	30721 X	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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	4620	2	1539	4	Y	1349	1469	0			89
							1484	9									
11	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	8289	2	4187	4	Y	1759	1630	0	31	8	187
							1935	9									
12	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	7245	2	1064	4	Y	1100	1122	0			165
							1210	9									
01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	6016	2	648	4	Y	1176	1104	0	64	8	173
							1294	9									
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									

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50189	X	47840	-0-	-2349	-0-	37070	2	210	4	Y	9600	9492	1			996
							10560	9									
11	48570	X	41102	-0-	-7468	-0-	31669	2	224	4	Y	8372	7226	1			2142
							9209	9									
12	50189	X	36668	-0-	-13521	-0-	28677	2	59	4	Y	7211	8382	1			971
							7932	9									
01	50189	X	31695	-0-	-18494	-0-	23716	2	501	4	Y	6798	5781	1	73	8	1915
							7478	9									
*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									

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 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
*05	0		880	-0-	880	880	355	2	525	9	N	477	459	0			18
*06	119166	X	118286	-0-	-880	-0-	93054	2	116	4	N	22833	22592	0			259
							25116	9									
*07	87800	X	87800	-0-	-0-	-0-	69421	2	77	4	N	16638	16573	0			324
							18302	9									
*08	66473	X	66473	-0-	-0-	-0-	52626	2	696	4	N	11955	11743	0			536
							13151	9									
*09	56492	X	56492	-0-	-0-	-0-	19920	2	24716	4	N	10778	11025	0			289
							11856	9									
*10	59210	X	53711	-0-	-5499	-0-	37423	2	4691	4	N	10543	10349	0			483
							11597	9									
*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									

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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	5576	-0-	-2639	-0-	523	1	2676	2	Y	865	861	1			32
							1425	3	952	9							
11	7890	X	5397	-0-	-2493	-0-	489	1	2805	2	Y	786	794	1			24
							1238	3	865	9							
12	7254	X	5723	-0-	-1531	-0-	419	1	3180	2	Y	788	780	1			32
							1257	3	867	9							
01	6603	X	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							

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21917	X	20545	-0-	-1372	-0-	2254	1	11842	2	Y	548	513	0			109
							5846	3	603	9							
11	26254	X	26254	-0-	-0-	-0-	2753	1	16191	2	Y	668	654	0			123
							6575	3	735	9							
12	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	2046	1	15876	2	Y	695	668	0			150
							5763	3	765	9							
01	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-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19189	X	663	-0-	-18526	-0-	73	1	384	2	Y	17	76	0			16
							187	3	19	9							
11	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
12	18569	X	-0-	-0-	-18569	-0-					Y	-0-					-0-
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	15382	-0-	-2722	-0-	1697	1	8923	2	Y	334	313	0			70
							4395	3	367	9							
11	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	1754	1	10330	2	Y	298	307	0			61
							4185	3	328	9							
12	16461	X	15199	-0-	-1262	-0-	1286	1	9982	2	Y	288	282	0			67
							3614	3	317	9							
01	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-

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
10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	834	1	4227	2	Y	1045	1039	0			87
							2310	3	1150	9							
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	678	1	3855	2	Y	969	986	0			70
							1749	3	1066	9							
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	510	1	3838	2	Y	1011	916	0	1	8	164
							1561	3	1112	9							
01	7750	X	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							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

10	6014	X	3705	-0-	-2309	-0-	307	1	1555	2	Y	907	902	1			33
							845	3	998	9							
11	5760	X	3122	-0-	-2638	-0-	239	1	1359	2	Y	830	837	1			26
							611	3	913	9							
12	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	208	1	1567	2	Y	812	804	1			34
							632	3	893	9							
01	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							

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

10	19437	X	7591	-0-	-11846	-0-	621	1	3149	2	Y	1901	1948	0			114
							1730	3	2091	9							
11	11370	X	3735	-0-	-7635	-0-	176	1	999	2	Y	916	937	0			93
							452	3	1100	4							
12	7254	X	2898	-0-	-4356	-0-	103	1	782	2	Y	456	515	0	5	8	29
							305	3	1206	4							
01	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							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32736	X	27547	-0-	-5189	-0-	2884	1	14960	2	Y	1854	1828	0			125
							7664	3	2039	9							
11	33870	X	-0-	-0-	-33870	-0-					Y	3	93	0	2	8	33
12	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-

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	2730	1	13921	2	Y	2425	2412	0			184
							7508	3	2668	9							
11	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	2241	1	12811	2	Y	2376	2409	0			151
							5728	3	2614	9							
12	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	1695	1	12811	2	Y	2662	2405	0	2	8	406
							5118	3	2928	9							
01	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							

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	4439	1	22690	2	Y	3285	3245	0			221
							12137	3	3614	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	221	0	18	8	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
03	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
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	967	3	361	4	N	371	555	1			849
							408	9									
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	5647	3	380	4	N	1042	369	1			1522
							1146	9									
12	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	6369	3	1856	4	N	307	757	1			1072
							338	9									
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	4121	3	349	4	N	1003	753	1			1322
							1103	9									
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									

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

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

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51741					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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
12	14B2	EXT	9767	-0-	9767	9767	8536	3	1231	9	N	1119	1414	1			8933
01	14B2	EXT	5573	-0-	5573	15340	4121	3	349	4	N	1003	753	1			9183
							1103	9									
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

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

10	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	20433	3	670	9	N	609	620	1			7070
11	15600	X	531	-0-	-15069	-0-	329	3	202	9	N	184					7254
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					7254
01	18507	X	-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

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

10	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	1					2871
11	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	2					2873
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					2873
01	0	X	-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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					1863
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					1863
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					1863
01	1736	X	-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

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
01	0	N	-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

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	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

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

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8240	3	637	9	N	579	632	1			303
11	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	9437	3	712	9	N	647	626	1			324
12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8187	3	287	9	N	261	255	1			330
01	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	6907	3	526	9	N	478	478	1			330
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

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119991					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119991					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119991					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119991					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119991					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119991					N	-0-					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11930					N	-0-					537
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11930					N	-0-					537
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11930					N	-0-					537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11930					N	-0-					537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11930					N	-0-					537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11930					N	-0-					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
01	14B2	EXT	-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

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
01	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	8417	3	3645	9	N	3314	2693	1			3295
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

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
01	0	X	-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

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
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-

TEXACO 35 WELL #: RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

10	0		-0-	-0-	-0-	3599					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3599					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3599					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					2853
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					2853
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2853
01	0	X	-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									

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

10	7564	X	5764	-0-	-1800	-0-	5489	3	12	4	N	239	378	1			1356
							263	9									
11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9000	3	358	9	N	325	383	1			1298
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					1298
01	8277	X	-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

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

10	6851	X	5291	-0-	-1560	-0-	3717	3	1042	4	N	484	863	1			1810
							532	9									
11	6510	X	3286	-0-	-3224	-0-	2333	3	435	4	N	471	541	1			1740
							518	9									
*12	6727	X	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

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

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

10	6200	X	5076	-0-	-1124	-0-	5020	2	56	9	N	51	170	1			88
11	5520	X	5211	-0-	-309	-0-	5149	2	62	9	N	56					144
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5701	2	58	9	N	53					197
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5473	2	46	9	N	42	180	1			59
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

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
10	8961	N	7048	-0-	-1913 B	4584	6948	3	100	9	Y	91					330
11	9900		3299	-0-	-6601 B	-2017	3267	3	32	9	Y	29					359
12	7364		1479	-0-	-5885 B	-7902	1479	3			Y	-0-					359
01	7037	N	2670	-0-	-4367 B	-7902	2670	3			Y	-0-					359
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

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
10	4030	N	3253	-0-	-777 B	-0-	3240	3	13	9	Y	12					37
11	3690	N	3285	-0-	-405 B	-0-	3266	3	19	9	Y	17					54
12	3312	N	1503	-0-	-1809 B	-0-	1503	3			Y	-0-					54
01	3255	N	2497	-0-	-758 B	-0-	2486	3	11	9	Y	10					64
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

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2542	#	1761	-0-	-781	-0-	1733	2	28	9	N	25					152
11	2460	#	2272	-0-	-188	-0-	2238	2	34	9	N	31					183
12	1953	#	1830	-0-	-123	-0-	1797	2	33	9	N	30	177	1			36
01	1922	#	872	-0-	-1050	-0-	838	2	34	9	N	31					67
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

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
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	75	2	75	9	N	68	180	1			68
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	64	2	73	9	N	66					134
12	186	#	177	-0-	-9	-0-	86	2	91	9	N	83	184	1			33
01	186	#	140	-0-	-46	-0-	55	2	85	9	N	77					110
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

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
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	504	N	283	-0-	-221	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	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
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	586	-0-	-478	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1210	-0-	-495	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1160	-0-	-380	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	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
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	738	-0-	-298	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	532	N	321	-0-	-211	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	744	N	340	-0-	-404	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	784	N	289	-0-	-495	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	868	N	402	-0-	-466	-0-	402	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2		N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-					-0-
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2		N	-0-					-0-
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	426	2		N	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2		N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-					-0-
01	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	2		N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2		N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2		N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2		N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-					-0-
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2		N	-0-					-0-
02	560	N	441	-0-	-119	-0-	441	2		N	-0-					-0-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2		N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
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
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					88
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					88
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					88
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	77	1			15

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
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					88
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			Y	-0-					88
12	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					88
01	T. A.		263	-0-	263	439	261	3	2	9	Y	2					90
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

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
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-

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017 - P/A 11/08/17

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	19096 X	8705	-0-	-10391	-0-	8705	3			Y	-0-					-0-
11	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			Y	-0-					-0-
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-
01	9145 X	7571	-0-	-1574	-0-	7571	3			Y	-0-					-0-
02	7868 X	6284	-0-	-1584	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-
03	8711 X	7162	-0-	-1549	-0-	7162	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
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	1300	-0-	-219	-0-	1293	3	7	9	N	6					139
11	1470 N	1054	-0-	-416	-0-	1051	3	3	9	N	3					142
12	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	1165	3	8	9	N	7					149
01	1302 N	868	-0-	-434	-0-	862	3	6	9	N	5	2	8			152
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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1116	N	973	-0-	-143	-0-	966	3	7	9	N	6					270
*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

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

10	837	N	695	-0-	-142	-0-	689	3	6	9	N	5					91
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					91
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					91
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2	8			91
02	672	N	255	-0-	-417	-0-	255	3			N	-0-					91
03	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	3			N	-0-					91

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					76
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					76
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					76
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					76
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					76
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					76

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	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
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					149
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					149
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					149
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					149
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					149
03	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
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	93	1	275	2	N	-0-					62
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	90	1	264	2	N	-0-					62
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	93	1	267	2	N	-0-					62
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	93	1	277	2	N	-0-					62
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

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
10	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	31	1	1365	2	N	-0-					178
11	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	30	1	1313	2	N	8	157	1			29
						9	9									
12	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	31	1	1376	2	N	7					36
						8	9									
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	31	1	1351	2	N	8					44
						9	9									
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									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	31	1	1670	2	N	7					129
							8	9									
11	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	30	1	1289	2	N	5					134
							6	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	31	1	1811	2	N	-0-					134
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	6					140
							7	9									
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

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	N	5					127
							6	9									
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	60	1	1199	2	N	6					133
							7	9									
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	62	1	1183	2	N	5					138
							6	9									
01	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	62	1	1074	2	N	12					150
							13	9									
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									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					18
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	Y	-0-					18
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					18
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					18
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

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
*04	5250	203	-0-	-5047	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*05	5425	522	-0-	-4903	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*06	5250	7381	-0-	2131	2131	7381	2			N	-0-					-0-
*07	5425	10816	-0-	5391	7522	10816	2			N	-0-					-0-
*08	5425	10701	-0-	5276	12798	10701	2			N	-0-					-0-
*09	5250	9589	-0-	4339	17137	9589	2			N	-0-					-0-
*10	5425	8713	-0-	3288	20425	8713	2			N	-0-					-0-
*11	5250	9195	-0-	3945	24370	9195	2			N	-0-					-0-
*12	5425	9947	-0-	4522	28892	9947	2			N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	28892					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-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

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

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

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

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					87
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					88
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					88
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					93
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

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
*04	12667	-0-	-0-	-12667	-0-					N	-0-					-0-
*05	7440	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
*06	7200	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
*07	7440	12560	-0-	5120	5120	12560	2			N	-0-					-0-
*08	7440	14584	-0-	7144	12264	14584	2			N	-0-					-0-
*09	7200	11946	-0-	4746	17010	11946	2			N	-0-					-0-
*10	7440	8350	-0-	910	17920	8350	2			N	-0-					-0-
*11	7200	9509	-0-	2309	20229	9509	2			N	-0-					-0-
*12	7440	10806	-0-	3366	23595	2172	1	8634	2	N	-0-					-0-
01	7440	NO RPT	-0-	-7440	16155					N	NO RPT					-0-
02	6720	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7440	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	324	-0-	-265	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	645	-0-	-363	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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

10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	26	3	109	9	N	99	101	1			12
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	25	3	40	9	N	36	42	1			6
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	6	1			-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

10	682 #	333	-0-	-349	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	660 #	335	-0-	-325	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	620 #	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 5 RRCID -> 283001 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7496 - 7784

04	0	2442	-0-	2442	3953	2442	3			N	-0-					-0-
05	0	7223	-0-	7223	11176	7223	3			N	-0-					-0-
06	0	4849	-0-	4849	16025	4849	3			N	-0-					-0-
07	0	5565	-0-	5565	21590	5565	3			N	-0-					-0-
08	0	4589	-0-	4589	26179	4589	3			N	-0-					-0-
09	0	4684	-0-	4684	30863	4684	3			N	-0-					-0-
10	0	3414	-0-	3414	34277	3414	3			N	-0-					-0-
11	0	3295	-0-	3295	37572	3295	3			N	-0-					-0-
12	0	2303	-0-	2303	39875	2303	3			N	-0-					-0-
01	0	3884	-0-	3884	43759	3884	3			N	-0-					-0-
02	0	4064	-0-	4064	47823	4064	3			N	-0-					-0-
03	0	3777	-0-	3777	51600	3777	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

10	6820	11193	-0-	4373	294524	37	1	10404	3	Y	673	670	1			74
						12	4	740	9							
11	6600	11181	-0-	4581	299105	35	1	10219	3	Y	643	621	1			96
						220	4	707	9							
12	6820	10592	-0-	3772	302877	35	1	9712	3	Y	564	560	1			100
						225	4	620	9							
01	6820	9796	-0-	2976	305853	38	1	9251	3	Y	321	378	1			43
						154	4	353	9							
02	12240	8989	-0-	-3251	302602	51	1	8604	3	Y	304	290	1			57
						334	9									
*03	18600 S	617	-0-	-17983	284619	35	1	484	3	Y	88	46	1			99
						1	4	97	9							

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

HUNT OIL COMPANY 416330

MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 W	46	-0-	46	187	46	1			Y	-0-					32
11	0 W	60	-0-	60	247	60	1			Y	-0-					32
12	0	89	-0-	89	336	62	1	27	3	Y	-0-					32
01	0	62	-0-	62	398	62	1			Y	-0-					32
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									

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 282635 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

10	0	30	-0-	30	226	30	1			Y	-0-					13
11	0	60	-0-	60	286	60	1			Y	-0-					13
12	374 R	88	-0-	-286	-0-	62	1	26	3	Y	-0-					13
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					13
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									

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

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

10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3	N	-0-			-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3	N	-0-			-0-
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	3	N	-0-			-0-
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3	N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3	N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3	N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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

10	1860 X	1835	-0-	-25	-0-	1835	2		N	-0-				207
11	1890 X	1670	-0-	-220	-0-	1670	2		N	-0-				207
12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1 9	N	1	96	1		112
01	1953 X	1806	-0-	-147	-0-	1804	2	2 9	N	2				114
02	1568 N	1447	-0-	-121	-0-	1447	2		N	-0-				114
03	1953 N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2		N	-0-				114

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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

10	1426 #	703	-0-	-723	-0-	699	2	4	9	Y	4	3	1			4
11	1380 #	819	-0-	-561	-0-	812	2	7	9	Y	6	3	1			7
12	1426 #	1216	-0-	-210	-0-	1203	2	13	9	Y	12	5	1			14
01	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1467	2	14	9	Y	13	21	1			6
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

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	194	-0-	-170	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

10	713 #	549	-0-	-164	-0-	542	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	690 #	506	-0-	-184	-0-	504	2	2	9	Y	2					5
12	651 #	378	-0-	-273	-0-	369	2	9	9	Y	8	6	1			7
01	750 R	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5	9	1			3
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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
01	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
02	140 #	58	-0-	-82	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
03	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

10	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
11	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
12	279 #	173	-0-	-106	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
01	248 #	129	-0-	-119	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
02	224 #	91	-0-	-133	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
03	248 #	113	-0-	-135	-0-	113	2		Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

10	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	188	-0-	188	373	188	2		Y	-0-			-0-
12	574 R	201	-0-	-373	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
02	196 #	170	-0-	-26	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
*03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	250	-0-	250	552	250	2			Y	-0-					-0-
12	829 R	277	-0-	-552	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

10	DLQ G-10	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	281	-0-	281	485	281	2			Y	-0-					-0-
12	694 R	209	-0-	-485	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	169	-0-	-83	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

10	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	91	-0-	-161	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

10	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

10	93 #	40	-0-	-53	-0-	38	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

10	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					1
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

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
10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					3
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

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
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					3
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

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

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
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

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-					10
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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
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-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10		105	-0-	105	105	98	2	7	9	Y	6					14
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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		8082	-0-	8082	8082	8082	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

10	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					14
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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

10	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					21
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

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

10	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					1
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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					21
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

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
10	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					8
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

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
10	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	DLQ G-10	327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					12
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

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
10	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					5
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

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
10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					10
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

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

10	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
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

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

10	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					4
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

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

10	DLQ G-10	192	-0-	192	192	188	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	1008	-0-	1008	1008	1008	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	2319	-0-	2319	2319	2319	2			N	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

10	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					11
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-

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10	203	-0-	203	203	201	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

10	DLQ G-10	779	-0-	779	779	758	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
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

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		86	-0-	86	86	80	2	6	9	Y	5	5	1			2
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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					20
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

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
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

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5	5	1			-0-
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

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		91	-0-	91	91	89	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	167	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
10	DLQ G-10		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

10	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					6
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

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

10	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
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-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					10
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

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

10	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					16
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

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

10	279 #	277	-0-	-2	-0-	267	3	10	9	Y	9					83
11	270 #	261	-0-	-9	-0-	239	3	22	9	Y	20	61	1			42
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					42
01	279 #	267	-0-	-12	-0-	249	3	18	9	Y	16					58
02	252 #	247	-0-	-5	-0-	233	3	14	9	Y	13					71
03	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					71

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	275	-0-	-4	-0-	266	3	9	9	Y	8					82
11	270	#	262	-0-	-8	-0-	238	3	24	9	Y	22	62	1			42
12	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					42
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	249	3	17	9	Y	15					57
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	233	3	14	9	Y	13					70
03	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					70

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

10	277	R	277	-0-	-0-	-0-	267	3	10	9	Y	9					83
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	239	3	23	9	Y	21	61	1			43
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					43
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	Y	15					58
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

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

10	DLQ	G-10	131	-0-	131	472	131	2			Y	-0-					-0-
11		571 R	99	-0-	-472	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*01		1928 R	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
*02		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

10	DLQ	G-10	463	-0-	463	1670	463	2			Y	-0-					-0-
11		2022 R	352	-0-	-1670	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*01		682 #	542	-0-	-140	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02		616 #	142	-0-	-474	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	122	1	376	2	Y	31	41	0			17
							3482	3	34	9							
11	3630	X	3193	-0-	-437	-0-	99	1	152	2	Y	29	23	0			23
							2910	3	32	9							
12	3968	X	2692	-0-	-1276	-0-	82	1	114	2	Y	49	32	0			40
							2442	3	54	9							
01	3999	X	2279	-0-	-1720	-0-	81	1	78	2	Y	46	59	0			27
							2069	3	51	9							
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									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	125	2	Y	32	17	0			17
							1160	3	35	9							
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	37	1	57	2	Y	29	23	0			23
							1085	3	32	9							
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	46	1	64	2	Y	49	32	0			40
							1375	3	54	9							
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	Y	46	59	0			27
							1022	3	51	9							
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									

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1753	3	31	9	N	28					160
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1688	3	33	9	N	30					190
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1635	3	34	9	N	31					221
01	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	1553	3	3	9	N	3					224
02	1596	N	1516	-0-	-80	-0-	1479	3	37	9	N	34					258
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					258

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9460	3	245	9	N	223	177	1	10	8	161
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8840	3	166	9	N	151	119	1	91	8	102
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7802	3	154	9	N	140	187	1			55
01	2108	X	527	-0-	-1581	-0-	288	3	239	9	N	217	41	8			231
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

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	671	3	59	9	N	54					207
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	204	3	44	9	N	40	1	8			246
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	721	3	26	9	N	24					270
01	744	N	99	-0-	-645	-0-	58	3	41	9	N	37	184	1	7	8	116
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	325	3	67	9	N	61					177
03	744	N	303	-0-	-441	-0-	291	3	12	9	N	11	4	8			184

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
10	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7506	3	96	9	Y	87	78	1			47
11	7200 X	7190	-0-	-10	-0-	7100	3	90	9	Y	82	75	1			54
12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7433	3	74	9	Y	67	70	1			51
01	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7761	3	106	9	Y	96	101	1			46
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

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					27
11	840 N	241	-0-	-599	-0-	241	2			N	-0-					27
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27
01	775 N	-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

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

10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	3	1	9	N	1					235
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	3	3	9	N	3					238
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	3	1	9	N	1					239
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	3	2	9	N	2					241
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

CONVERT OPERATING, LLC 173992
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519 #	573	-0-	-946	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519 #	1049	-0-	-470	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1147 #	680	-0-	-467	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	1036 #	726	-0-	-310	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*03	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	5	24	1			5
						6	9									
11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	5					10
						6	9									
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	25	1	228	2	Y	11					21
						12	9									
01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	11					32
						12	9									
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									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-			147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT			147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	899	N	862	-0-	-37	-0-	854	2	8	9	N	7					262
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					262
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					265
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10					275
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	779	2	13	9	N	12					287
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

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

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	53687 X	53687	-0-	-0-	-0-	53687	2			Y	-0-					-0-
11	53897 X	53897	-0-	-0-	-0-	53897	2			Y	-0-					-0-
12	58583 X	58583	-0-	-0-	-0-	58583	2			Y	-0-					-0-
01	54352 X	54352	-0-	-0-	-0-	54352	2			Y	-0-					-0-
02	48943 X	48943	-0-	-0-	-0-	48943	2			Y	-0-					-0-
03	58590 X	53377	-0-	-5213	-0-	53377	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	226	2	432	9	Y	393	378	0			67
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	172	2	339	9	Y	308	328	0			47
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	155	2	491	9	Y	446	410	0			83
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	89	2	289	9	Y	263	268	0			78
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	341 N	307	-0-	-34	-0-	174	3	35	4	N	89	66	1	104
						98	9							
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	204	3	4	4	N	88	75	1	117
						97	9							
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	238	3	101	9	N	92	156	1	53
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	215	3	110	9	N	100	82	1	71
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							

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13		-0-	-0-	-13	-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

10	1426	#	1076	-0-	-350	-0-	981	3	95	9	N	86					266
11	1110	#	1043	-0-	-67	-0-	938	3	105	9	N	95	179	1			182
12	1147	#	1047	-0-	-100	-0-	955	3	92	9	N	84					266
01	1116	#	1042	-0-	-74	-0-	934	3	108	9	N	98	192	1			172
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

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

10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4136	3	23	9	N	21	194	1			42
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4526	3	22	9	N	20					62
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4669	3	41	9	N	37					99
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3779	3	28	9	N	25					124
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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	60	1	2733	2	N	-0-					202
11	2160	X	1747	-0-	-413	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					202
12	2542	X	787	-0-	-1755	-0-	787	3			N	-0-	73	7			129
01	2790	X	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

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
10	12927	11133	-0-	-1794	-0-	341	1	10747	2	N	41	41	8			147
						45	9									
11	12510	6384	-0-	-6126	-0-	220	1	6125	2	N	35	35	8			147
						39	9									
12	11129 #	8236	-0-	-2893	-0-	308	1	7876	2	N	47	32	8			162
						52	9									
01	11129 #	5866	-0-	-5263	-0-	253	1	5571	2	N	38	33	8			167
						42	9									
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									

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

10	2004 N	1961	-0-	-43	-0-	1	1	1960	3	N	-0-					-0-
11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1	1	1900	3	N	-0-					-0-
12	1519 X	948	-0-	-571	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	1519 X	794	-0-	-725	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	1372 X	724	-0-	-648	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	1519 X	895	-0-	-624	-0-	895	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	701	1			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

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

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-					-0-
03	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	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

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

10	1426	#	1407	-0-	-19	-0-	1386	3	21	9	N	19	19	8			25
11	1350	#	1331	-0-	-19	-0-	1328	3	3	9	N	3	3	8			25
12	1426	#	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					25
01	1426	#	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					25
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

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

10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
10	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2228	-0-	-320	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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	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
10	32240	X	12684	-0-	-19556	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
11	31200	X	3988	-0-	-27212	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*12	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	35685	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	13772	-0-	-4642	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
02	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	23097	-0-	-9143	-0-	23097	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
10	8711	X	2696	-0-	-6015	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	2883	-0-	-5547	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4558	-0-	-929	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	3111	-0-	-3771	-0-	3111	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
10	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
11	17250 X	2458	-0-	-14792	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*12	61954 X	61954	-0-	-0-	-0-	61954	2			N	-0-					-0-
01	17825 X	17521	-0-	-304	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
02	39252 X	39252	-0-	-0-	-0-	39252	2			N	-0-					-0-
*03	38128 X	38128	-0-	-0-	-0-	38128	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
10	4526 X	1748	-0-	-2778	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	1438	-0-	-2882	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2013	-0-	-591	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	2138	-0-	-1861	-0-	2138	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
10	4123 X	2748	-0-	-1375	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	2461	-0-	-1529	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
*12	4123 X	953	-0-	-3170	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	736	-0-	-3387	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
*03	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	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
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	938	-0-	-532	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	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
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	112 N	7	-0-	-105	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	248 N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-					1
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-					1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					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-					-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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	33843	X	5733	-0-	-28110	-0-	1253	1	4480	3	N	-0-		-0-
11	8160	X	4922	-0-	-3238	-0-	1501	1	3421	3	N	-0-		-0-
12	8432	X	1491	-0-	-6941	-0-	416	1	1075	3	N	-0-		-0-
01	8432	X	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-

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

10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-		-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	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

10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-		-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-		-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		-0-
03	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

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-

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
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	620	-0-	-434	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

10	6634 X	5816	-0-	-818	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	4070	-0-	-160	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	2694	-0-	-1677	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	5828 X	4792	-0-	-1036	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	5264 X	3265	-0-	-1999	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	4596	-0-	-1232	-0-	4596	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

10	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1145	-0-	-219	-0-	990	3	155	4	N	-0-					-0-
*02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

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-

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT			-0-
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-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
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-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-

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
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-

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
10	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	3			N	-0-					-0-
11	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	21417	3			N	-0-					-0-
12	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	11483	3	800	4	N	-0-					-0-
01	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12172	3	740	4	N	-0-					-0-
*02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-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
10	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	744	X	54	-0-	-690	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4226	-0-	1126	1126	3860	3	366	4	N	-0-					-0-
*02	1126	N	-0-	-0-	-1126	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					1
11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					1
12	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					1
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					1
*02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					1
*03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					1

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

10	4805	X	4376	-0-	-429	-0-	4373	3	3	9	N	3	3	8			10
11	4560	X	3742	-0-	-818	-0-	3742	3			N	-0-					10
12	4898	X	3682	-0-	-1216	-0-	3682	3			N	-0-					10
01	4898	X	3545	-0-	-1353	-0-	3466	3	79	4	N	-0-					10
*02	4424	X	3456	-0-	-968	-0-	3456	3			N	-0-					10
*03	4371	X	2998	-0-	-1373	-0-	2998	3			N	-0-					10

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2270	-0-	-365	-0-	2090	3	180	4	N	-0-					-0-
*02	2380	X	2076	-0-	-304	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*03	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

10	2666	X	1818	-0-	-848	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1625	-0-	-955	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	2958	3	509	4	N	-0-					-0-
*02	1652	X	1603	-0-	-49	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*03	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	1414	3			N	-0-					-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
10	12772 X	8407	-0-	-4365	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
11	12030 X	6983	-0-	-5047	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
12	10075 X	6896	-0-	-3179	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
01	10075 X	7147	-0-	-2928	-0-	6529	3	618	4	N	-0-					-0-
*02	9100 X	8730	-0-	-370	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
*03	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4743	3	300	4	N	-0-					-0-
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
*02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

10	9455 X	6352	-0-	-3103	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
11	9150 X	7975	-0-	-1175	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
12	9393 X	6709	-0-	-2684	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
01	7812 X	3444	-0-	-4368	-0-	3016	3	428	4	N	-0-					-0-
*02	7448 X	6866	-0-	-582	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
*03	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

10	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	3			N	-0-					-0-
11	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			N	-0-					-0-
12	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
01	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7540	3	391	4	N	-0-					-0-
*02	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	3			N	-0-					-0-
*03	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

10	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
*02	1064 X	610	-0-	-454	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

10	4464 X	1282	-0-	-3182	-0-	1282	3			N	-0-					161
11	4290 X	431	-0-	-3859	-0-	431	3			N	-0-					161
12	4433 X	386	-0-	-4047	-0-	386	3			N	-0-					161
01	4433 X	931	-0-	-3502	-0-	931	3			N	-0-					161
*02	3052 X	871	-0-	-2181	-0-	871	3			N	-0-					161
*03	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	3			N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

10	18042 X	308	-0-	-17734	-0-	308	3			N	-0-					40
11	17460 X	7303	-0-	-10157	-0-	7303	3			N	-0-					40
12	14508 X	2918	-0-	-11590	-0-	2918	3			N	-0-					40
01	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6599	3	150	4	N	-0-					40
*02	6804 X	5544	-0-	-1260	-0-	5544	3			N	-0-					40
*03	7533 X	1578	-0-	-5955	-0-	1578	3			N	-0-					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
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
11	1530 X	1035	-0-	-495	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1581 X	1018	-0-	-563	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1581 X	1162	-0-	-419	-0-	1030	3	132	4	N	-0-					-0-
*02	1428 X	827	-0-	-601	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*03	1581 X	1160	-0-	-421	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

10	12865 X	11074	-0-	-1791	-0-	11074	3			N	-0-					33
11	12450 X	10663	-0-	-1787	-0-	10663	3			N	-0-					33
12	12803 X	10131	-0-	-2672	-0-	10131	3			N	-0-					33
01	11067 X	9824	-0-	-1243	-0-	8827	3	997	4	N	-0-					33
*02	9996 X	9390	-0-	-606	-0-	9390	3			N	-0-					33
*03	11067 X	8602	-0-	-2465	-0-	8602	3			N	-0-					33

PDC PERMIAN, INC. 646832
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-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

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND	-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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			27
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			27
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			27
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			27
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			27
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4805 #	3621	-0-	-1184	-0-	3097	2	524	9	N	476	510	1			424
11	3660 #	3447	-0-	-213	-0-	3008	2	439	9	N	399	510	1			313
12	3782 #	2005	-0-	-1777	-0-	1631	2	374	9	N	340	365	1			288
01	3627 #	2761	-0-	-866	-0-	2297	2	464	9	N	422	182	1			528
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

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

10	4464 X	4371	-0-	-93	-0-	4295	3	76	9	N	69					250
11	4260 X	4172	-0-	-88	-0-	4137	3	35	9	N	32	179	1			103
12	4402 X	3712	-0-	-690	-0-	3631	3	81	9	N	74					177
01	4371 X	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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					219

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	13	11	8			14
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	9	N	7	12	1	1	8	8
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	169	3	20	9	N	18	15	8			11
01	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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					22

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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

10	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1829	1	10696	2	N	-0-			1
11	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	1485	1	9782	2	N	-0-			1
12	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	1898	1	9941	2	N	-0-			1
01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	1682	1	8515	2	N	-0-			1
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	1032	1	4138	2	N	-0-			1
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

10	23467 X	21804	-0-	-1663	-0-	155	1	21649	2	N	-0-			53
11	22710 X	21497	-0-	-1213	-0-	150	1	21347	2	N	-0-			53
12	22599 X	20811	-0-	-1788	-0-	155	1	20656	2	N	-0-			53
01	22103 X	20535	-0-	-1568	-0-	145	1	20390	2	N	-0-			53
02	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	140	1	21745	2	N	-0-			53
03	22227 X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT			53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

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

10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-			-0-
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
12	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
01	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-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
12	775 N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-			-0-
01	775 N	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-			-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
*03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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
10	8928	X	60	-0-	-8868	-0-	34	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	8880	X	40	-0-	-8840	-0-	23	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	9176	X	42	-0-	-9134	-0-	23	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	29	-0-	-1273	-0-	17	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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

10	713	#	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	690	#	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	713	#	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	644	#	587	-0-	-57	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	713	#	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

10	868	#	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
11	840	#	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	837	#	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*03	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

10	595	R	595	-0-	-0-	-0-	569	2	26	9	Y	24	23	1			24
11	640	R	640	-0-	-0-	-0-	617	2	23	9	Y	21	12	1			33
12	626	R	626	-0-	-0-	-0-	606	2	20	9	Y	18	23	1			28
01	730	R	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	Y	15	11	1			32
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

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	114	2	26	9	Y	24	23	1			19
11	146	R	146	-0-	-0-	-0-	123	2	23	9	Y	21	12	1			28
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	121	2	20	9	Y	18	23	1			23
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	Y	15	11	1			27
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

10	496	#	432	-0-	-64	-0-	379	2	53	9	Y	48	45	1			25
11	480	#	458	-0-	-22	-0-	412	2	46	9	Y	42	23	1			44
12	465	#	444	-0-	-21	-0-	404	2	40	9	Y	36	45	1			35
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	22	1			43
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

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
10	465 #	433	-0-	-32	-0-	379	2	54	9	Y	49	45	1			37
11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	412	2	46	9	Y	42	23	1			56
12	465 #	444	-0-	-21	-0-	404	2	40	9	Y	36	45	1			47
01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	22	1			55
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	569	2	53	9	Y	48	45	1			39
11	663 R	663	-0-	-0-	-0-	617	2	46	9	Y	42	23	1			58
12	646 R	646	-0-	-0-	-0-	606	2	40	9	Y	36	45	1			49
01	746 R	746	-0-	-0-	-0-	713	2	33	9	Y	30	22	1			57
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

10	279 #	243	-0-	-36	-0-	190	2	53	9	Y	48	45	1			19
11	270 #	252	-0-	-18	-0-	206	2	46	9	Y	42	23	1			38
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	202	2	40	9	Y	36	45	1			29
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	238	2	33	9	Y	30	22	1			37
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

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

10	2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2890	1	40	9	N	36					192
11	2340 #	2254	-0-	-86	-0-	2237	2	17	9	N	15					207
12	2418 #	2201	-0-	-217	-0-	2182	2	19	9	N	17	168	1			56
01	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2807	1	15	9	N	14					70
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

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

10	18786 X	16177	-0-	-2609	-0-	16177	3			N	-0-					-0-
11	17160 X	10719	-0-	-6441	-0-	10715	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	17298 X	15160	-0-	-2138	-0-	15156	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	17050 X	12871	-0-	-4179	-0-	12869	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

10	5735 X	4535	-0-	-1200	-0-	4092	3	443	9	N	403	200	1			960
11	6120 X	2691	-0-	-3429	-0-	2284	3	407	9	N	370	979	1			351
12	6324 X	2336	-0-	-3988	-0-	2334	3	2	9	N	2	2	8			351
01	5766 X	109	-0-	-5657	-0-	109	3			N	-0-					351
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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1705 #	1570	-0-	-135	-0-	1547	2	23	9	N	21	56	0			29
11	1650 #	1627	-0-	-23	-0-	1602	2	25	9	N	23					52
12	1705 #	1664	-0-	-41	-0-	1638	2	26	9	N	24	56	0			20
01	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1666	2	35	9	N	32					52
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

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	806 #	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-					142
11	780 #	576	-0-	-204	-0-	576	2			N	-0-					142
12	806 #	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					142
01	713 #	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					142
02	644 #	427	-0-	-217	-0-	427	2			N	-0-					142
03	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	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

10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					81
11	DLQ G-10	654	-0-	654	654	654	2			Y	-0-					81
12	1168 N	514	-0-	-654	-0-	513	2	1	9	Y	1					82
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					82
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

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	617	2	17	9	N	15					17
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	575	2	18	9	N	16					33
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	559	2	17	9	N	15					48
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	534	2	23	9	N	21	59	0			10
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

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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217	#	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					89
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					89
12	248	#	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					89
01	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					89
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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

10	589	#	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	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

10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1147	3	7	9	Y	6	6	0			2
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	3	8	9	Y	7	7	0			2
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1286	3	8	9	Y	7	7	0			2
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1060	3	7	9	Y	6	6	0			2
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

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

10	558	N	499	-0-	-59	-0-	489	3	10	9	Y	9	9	0			2
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	511	3	11	9	Y	10	9	0			3
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	485	3	66	9	Y	60	45	0			18
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

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
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	129	3	6	9	Y	5	5	0			1
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	136	3	9	9	Y	8	7	0			2
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	129	3	9	9	Y	8	8	0			2
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4	5	0			1
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

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	778	3	7	9	Y	6	5	0			3
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	3	9	9	Y	8	8	0			3
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	885	3	7	9	Y	6	6	0			3
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	3	10	9	Y	9	6	0			6
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

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1055	3	252	4	Y	31	26	0			17
							34	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1051	3	31	9	Y	28	34	0			11
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	3	2	4	Y	29	25	0			15
							32	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	920	3	163	4	Y	12	19	0			8
							13	9									
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									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	499	-0-	-214	-0-	493	3	6	9	Y	5	5	0			3
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	3	9	9	Y	8	8	0			3
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	687	3	10	9	Y	9	7	0			5
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	3	9	9	Y	8	7	0			6
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

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	856	3	26	9	Y	24	22	0			13
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	3	11	9	Y	10	19	0			4
12	992	N	935	-0-	-57	-0-	925	3	10	9	Y	9	8	0			5
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	3	28	9	Y	25	12	0			18
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

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	837	N	770	-0-	-67	-0-	726	3	44	9	Y	40	39	0			11
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	796	3	26	9	Y	24	28	0			7
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	786	3	28	9	Y	25	24	0			8
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	741	3	22	9	Y	20	21	0			7
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

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	234	3	35	4	Y	50	47	0			13
							55	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	278	3	55	9	Y	50	49	0			14
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	240	3	54	9	Y	49	48	0			15
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	224	3	26	4	Y	54	50	0			19
							59	9									
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									

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
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	680	3	220	4	Y	26	24	0			7
							29	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	852	3	28	9	Y	25	25	0			7
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	860	3	3	4	Y	25	24	0			8
							28	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	706	3	220	4	Y	26	25	0			9
							29	9									
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									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	73	3	11	9	Y	10	5	1			6
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	69	3	21	9	Y	19	20	1			5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		54	-0-	54	54	54	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
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	717	3	23	9	Y	21	17	1			16
11	660	N	539	-0-	-121	-0-	514	3	25	9	Y	23	22	1			17
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					17
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					17
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	9	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT					-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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	1			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	33	1			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-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

10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	218	3	9	9	N	8					151
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2	9	N	2					153
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					153
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	46	3	1	9	N	1					154
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

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
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3599	3	34	9	Y	31					152
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3719	3	41	9	Y	37	162	1			27
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4053	3	47	9	Y	43					70
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3825	3	42	9	Y	38					108
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

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
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1					10
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			10
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	Y	1					11
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

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
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	273	3	2	9	Y	2					14
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	Y	2	11	1			5
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	248	3	3	9	Y	3					8
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	213	3	2	9	Y	2					10
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

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
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					78
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					78
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					78
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					78
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

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
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					40
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					40
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	242	-0-	-502	-0-	242	2			Y	-0-					-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
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	Y	1					104
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					105
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					105
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					105
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	3	6	9	Y	5					76
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	36	3	4	9	Y	4					80
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					80
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	7	3	3	9	Y	3					83
*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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3		Y	-0-			-0-
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		Y	-0-			-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3		Y	-0-			-0-
01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3		Y	-0-			-0-
*02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3		Y	-0-			-0-
*03	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

10	32085 X	30325	-0-	-1760	-0-	30316	3	9 9	Y	8			82
*11	26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	26925	3		Y	-0-	61 1		21
*12	25617 X	25617	-0-	-0-	-0-	25600	3	17 9	Y	15			36
*01	30318 X	19118	-0-	-11200	-0-	19118	3		Y	-0-			36
*02	DLQ G-10	5630	-0-	5630	5630	5630	3		Y	-0-			36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5630				Y	NO RPT			36

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	23065 R	21936	-0-	-1129 B	-0-	21936	2		N	-0-			-0-
11	17693	20344	-0-	2651 B	2651	20343	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	23074 R	20423	-0-	-2651 B	-0-	20423	2		N	-0-			-0-
01	21948 #	20488	-0-	-1460 B	-1460	20487	2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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
10	2821 N	2579	-0-	-242 B	-0-	2571	3	8	9	Y	7					38
11	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			Y	-0-	28	1			10
12	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2539	3	8	9	Y	7					17
01	2573 N	2424	-0-	-149 B	-0-	2424	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10	2072	-0-	2072 B	2072	2072	3			Y	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2072																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2072					Y	NO RPT					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
10	26939	31322	-0-	4383 B	12405	31322	3			N	-0-					-0-
11	17693	29034	-0-	11341 B	23746	29034	3			N	-0-					-0-
12	26939	29578	-0-	2639 B	26385	29578	3			N	-0-					-0-
01	26939	23404	-0-	-3535 B	22850	23404	3			N	-0-					-0-
02	24332	27780	-0-	3448 B	26298	27780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26298																
03	26939	NO RPT	-0-	-26939 B	-641					N	NO RPT					-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
10	4154 N	4044	-0-	-110 B	-0-	4044	3			Y	-0-					21
11	3943 N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3			Y	-0-					21
12	4528 N	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	3			Y	-0-					21
01	4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	3			Y	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0- B	4653					Y	NO RPT					35

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
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	15190 #	11892	-0-	-3298	-0-	11892	3	N	-0-			72
11	14700 #	11452	-0-	-3248	-0-	11452	3	N	-0-			72
12	15190 #	10721	-0-	-4469	-0-	10721	3	N	-0-			72
01	12214 #	4182	-0-	-8032	-0-	4182	3	N	-0-			72
02	18206	15963	-0-	-2243	-0-	15963	3	N	-0-			72
*03	17936	16563	-0-	-1373	-0-	16563	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

10	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8348	2	31 9	N	28				73
11	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8199	2	28 9	N	25				98
12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8346	2	39 9	N	35				133
01	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8034	2	50 9	N	45				178
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

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
10	22754 X	200	-0-	-22554	-0-	191	3	9	9	Y	8					106
11	20580 X	174	-0-	-20406	-0-	173	3	1	9	Y	1	80	1			27
12	21266 X	82	-0-	-21184	-0-	59	3	23	9	Y	21					48
01	15283 X	211	-0-	-15072	-0-	211	3			Y	-0-					48
*02	DLQ G-10	215	-0-	215	215	149	3	66	9	Y	60					108
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	215					Y	NO RPT					108

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

10	40139 X	40139	-0-	-0-	-0-	40130	3	9	9	Y	8					111
11	36870 X	34708	-0-	-2162	-0-	34708	3			Y	-0-					111
12	39631 X	39631	-0-	-0-	-0-	39631	3			Y	-0-					111
01	38099 X	36910	-0-	-1189	-0-	36910	3			Y	-0-					111
02	DLQ G-10	34147	-0-	34147	34147	34147	3			Y	-0-					111
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34147					Y	NO RPT					111

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

10	5332 X	3798	-0-	-1534	-0-	3798	3			Y	-0-					21
11	4290 X	3703	-0-	-587	-0-	3703	3			Y	-0-					21
12	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			Y	-0-					21
01	4154 X	3920	-0-	-234	-0-	3920	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	4371	-0-	4371	4371	4356	3	15	9	Y	14					35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4371					Y	NO RPT					35

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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-

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
10	8277	X	7527	-0-	-750	-0-	7484	3	43	9	Y	39					103
11	6990	X	4490	-0-	-2500	-0-	4490	3			Y	-0-					103
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			Y	-0-					103
01	7533	X	4940	-0-	-2593	-0-	4851	3	89	9	Y	81					184
02	DLQ G-10		4771	-0-	4771	4771	4771	3			Y	-0-					184
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4771					Y	NO RPT					184

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

10	42317	X	42317	-0-	-0-	-0-	42188	3	129	9	N	117					348
11	37330	X	37330	-0-	-0-	-0-	37328	3	2	9	N	2	184	1			166
12	36052	X	36052	-0-	-0-	-0-	36052	3			N	-0-					166
01	42315	X	23056	-0-	-19259	-0-	22917	3	139	9	N	126	186	1			106
02	38220	X	34157	-0-	-4063	-0-	34083	3	74	9	N	67					173
03	42315	X	NO RPT	-0-	-42315	-0-					N	NO RPT					173

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					42
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	3			Y	-0-					42
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					42
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1331	3			Y	-0-					42
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1331					Y	NO RPT					42

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

10	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019	2			N	-0-					112
11	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	27854	2			N	-0-					112
12	27900	X	13824	-0-	-14076	-0-	13824	2			N	-0-					112
01	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	30979	2			N	-0-					112
02	35831	X	35831	-0-	-0-	-0-	35831	2			N	-0-					112
*03	34798	X	34798	-0-	-0-	-0-	34798	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

10	5549	X	4681	-0-	-868	-0-	4681	3			N	-0-					30
11	5370	X	3854	-0-	-1516	-0-	3854	3			N	-0-					30
12	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5338	3			N	-0-					30
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					30
02	4228	X	3511	-0-	-717	-0-	3511	3			N	-0-					30
03	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	4936	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

10	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	16983	3	17	9	Y	15					102
11	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15943	3	1	9	Y	1	77	1			26
12	15283	X	15146	-0-	-137	-0-	15121	3	25	9	Y	23					49
01	16988	X	13034	-0-	-3954	-0-	13034	3			Y	-0-					49
02	DLQ G-10		11270	-0-	11270	11270	11270	3			Y	-0-					49
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11270					Y	NO RPT					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
10	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9661	3	35	9	N	32					115
11	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					115
12	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			N	-0-					115
01	8990 X	8904	-0-	-86	-0-	8886	3	18	9	N	16	115	5			16
02	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8285	3	2	9	N	2					18
03	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					18

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

10	6231 X	4446	-0-	-1785	-0-	4446	3			Y	-0-					21
11	5010 X	4335	-0-	-675	-0-	4335	3			Y	-0-					21
12	4867 X	3002	-0-	-1865	-0-	3002	3			Y	-0-					21
01	4867 X	2767	-0-	-2100	-0-	2767	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	3090	-0-	3090	3090	3075	3	15	9	Y	14					35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3090					Y	NO RPT					35

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

10	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	22164	3	188	9	N	171					280
11	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	3			N	-0-					280
12	19995 X	17670	-0-	-2325	-0-	17670	3			N	-0-					280
01	22351 X	16399	-0-	-5952	-0-	16283	3	116	9	N	105	188	1			197
02	20188 X	18249	-0-	-1939	-0-	18213	3	36	9	N	33					230
03	22351 X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					230

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					21
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					21
12	2573 X	2426	-0-	-147	-0-	2426	3			Y	-0-					21
01	2852 X	1095	-0-	-1757	-0-	1095	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	1474	-0-	1474	1474	1459	3	15	9	Y	14					35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1474					Y	NO RPT					35

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

10	19096 X	15760	-0-	-3336	-0-	15558	2	202	9	N	184					406
11	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	20667	2	212	9	N	193	372	1			227
12	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	2			N	-0-					227
*01	17732 X	16853	-0-	-879	-0-	16853	2			N	-0-					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

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

10	6541	7804	-0-	1263	1263	7737	3	67	9	N	61					166
11	8219	6643	-0-	-1576	-0-	6619	3	24	9	N	22					188
*12	6541	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

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17																	

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					1
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					1
12	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-					1
01	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					1
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					1
*03	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	20753	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1090	-0-	-680	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1310	-0-	-1356	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4533	-0-	-892	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3718	-0-	-1583	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4254	-0-	-618	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5230	-0-	-164	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4526 X	4464	-0-	-62	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4289	-0-	-61	-0-	4289	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	4431	-0-	-33	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4174	-0-	-290	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3968	-0-	-64	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4373	-0-	-91	-0-	4373	2		N	-0-			-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

10	11005 X	3679	-0-	-7326	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
11	10200 X	2996	-0-	-7204	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
12	10168 X	2282	-0-	-7886	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
01	10168 X	2394	-0-	-7774	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
02	9184 X	4970	-0-	-4214	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
*03	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	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

10	2418 X	606	-0-	-1812	-0-	606	2		N	-0-			38
11	2760 X	794	-0-	-1966	-0-	794	2		N	-0-			38
12	2852 X	1221	-0-	-1631	-0-	1221	2		N	-0-			38
01	2852 X	1144	-0-	-1708	-0-	1143	2	1 9	N	1			39
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			39
*03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	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

10	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2714	-0-	-286	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	3091	-0-	-9	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	1935	-0-	-585	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
*03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

10	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2		N	-0-			20
11	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2		N	-0-			20
12	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2		N	-0-			20
01	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		N	-0-			20
*02	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2		N	-0-			20
*03	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	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

10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3		Y	-0-			43
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		Y	-0-			43
12	3038 X	3029	-0-	-9	-0-	3029	3		Y	-0-			43
01	3224 X	1765	-0-	-1459	-0-	1765	3		Y	-0-			43
02	DLQ G-10	3380	-0-	3380	3380	3380	3		Y	-0-			43
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3380				Y	NO RPT			43

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	5772	3			Y	-0-					73
11	5700	X	5582	-0-	-118	-0-	5582	3			Y	-0-					73
12	6045	X	5684	-0-	-361	-0-	5684	3			Y	-0-					73
01	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	3			Y	-0-					73
02	DLQ G-10		5117	-0-	5117	5117	5117	3			Y	-0-					73
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5117					Y	NO RPT					73

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31101	X	31101	-0-	-0-	-0-	31101	2			N	-0-					-0-
11	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	30139	2			N	-0-					-0-
12	29451	X	29451	-0-	-0-	-0-	29451	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	24894	-0-	-5672	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	27113	-0-	-495	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	26566	-0-	-4000	-0-	26566	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5456	-0-	-93	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5336	-0-	-34	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5369	-0-	-118	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4930	-0-	-54	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5292	-0-	-226	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					103
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					103
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					103
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					103
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					82
11	600	N	282	-0-	-318	-0-	282	2			N	-0-					82
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					82
01	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	2			N	-0-					82
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					82
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1					172
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					172
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					172
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					197
03	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
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					431

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	492	-0-	-6886	-0-	469	2	23	9	N	21	562	1			19
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4443	2	3	9	N	3					22
12	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20169	2	28	9	N	25					47
01	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	22469	2	36	9	N	33					80
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

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1864	3	15	9	Y	14	12	0			2
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

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
R K PETROLEUM CORP. 687130
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	25234 X	22698	-0-	-2536	-0-	22698	2			N	-0-					-0-
11	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
12	26226 X	4768	-0-	-21458	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	27187 X	21265	-0-	-5922	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
02	24556 X	19322	-0-	-5234	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
03	26288 X	26001	-0-	-287	-0-	26001	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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					189
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					189
12	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					189
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	139	2	213	9	N	194	190	1	4	8	189
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	8					197
03	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					197

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	140 #	45	-0-	-95	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	155 #	41	-0-	-114	-0-	41	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

10	1612 #	990	-0-	-622	-0-	990	3		N	-0-			-0-
11	1530 #	1194	-0-	-336	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
12	1581 #	51	-0-	-1530	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01	1550 #	785	-0-	-765	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02	1120 #	747	-0-	-373	-0-	747	3		N	-0-			-0-
03	1240 #	291	-0-	-949	-0-	291	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4890				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463	5353	463	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	461	-0-	461	5814	461	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	463	-0-	463	6277	463	3		Y	-0-			-0-
02	1400 N	414	-0-	-986	5291	414	3		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	444	-0-	-2656	2635	444	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

10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2		N	-0-			-0-
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2		N	-0-			-0-
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2		N	-0-			-0-
01	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2		N	-0-			-0-
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2		N	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03	372 N	151	-0-	-221	-0-	151	3		N	-0-			-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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	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
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					125
11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	2			N	-0-					125
12	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					125
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					125
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					125
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-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
10	338	N	127	-0-	-211	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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
10	215	N	66	-0-	-149	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3007	#	2952	-0-	-55	-0-	2915	3	37	9	N	34	27	1			9
11	3154	R	3154	-0-	-0-	-0-	3139	3	15	9	N	14	21	1			2
12	3134	R	3134	-0-	-0-	-0-	3117	3	17	9	N	15	16	1			1
01	3287	R	3287	-0-	-0-	-0-	3262	3	25	9	N	23	17	1			7
02	2940		2896	-0-	-44	-0-	2868	3	28	9	N	25	23	1			9
03	3255		3148	-0-	-107	-0-	3120	3	28	9	N	25	26	1			8

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					208
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					209
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	171	1	3	8	38

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	780	X	641	-0-	-139	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	837	X	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	837	X	573	-0-	-264	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	434	-0-	-651	-0-	399	2	35	9	Y	32	31	1			3
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	416	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	404	2	34	9	Y	31	31	1			4
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	Y	30	31	1			3
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-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	699	-0-	-421	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	768	-0-	-472	-0-	768	2			N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	790	-0-	-202	-0-	717	2	73	9	N	66					97
11	870	X	798	-0-	-72	-0-	733	2	65	9	N	59					156
12	899	X	597	-0-	-302	-0-	539	2	58	9	N	53	171	1			38
01	899	X	563	-0-	-336	-0-	498	2	65	9	N	59					97
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

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	44	-0-	-3707	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1376	-0-	-604	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	59	-0-	-1925	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1012	-0-	-780	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2400	N	1692	-0-	-708	2759	1692	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1618	-0-	-1382	1377	1618	2			Y	-0-					-0-
12	2901	N	1524	-0-	-1377	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

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-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
11	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
*03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

10	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	2501	2	33	9	N	30					85
11	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	2268	2	28	9	N	25					110
12	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	2257	2	28	9	N	25					135
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	N	47					182
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

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1203	-0-	-29	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

10	4805 X	4016	-0-	-789	-0-	3937	2	79	9	Y	72	72	1			8
11	5100 X	4458	-0-	-642	-0-	4394	2	64	9	Y	58	58	1			8
12	5270 X	4081	-0-	-1189	-0-	4015	2	66	9	Y	60	62	1			6
01	5270 X	3913	-0-	-1357	-0-	3857	2	56	9	Y	51	52	1			5
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

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
11	2640 N	2356	-0-	-284	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2371	-0-	-171	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

10	4030 X	3555	-0-	-475	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3330	-0-	-540	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
12	3999 X	3053	-0-	-946	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
01	3999 X	2302	-0-	-1697	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
02	3220 X	2278	-0-	-942	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	3003	-0-	-562	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	3	N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	28	1	119	3	N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	3	N	-0-					-0-
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-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	Y	-0-					27
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					27
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	22	1	91	3	Y	-0-					27
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					27
*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

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

10	7068 #	199	-0-	-6869	-0-	199	2			Y	-0-					72
11	600 #	217	-0-	-383	-0-	217	2			Y	-0-	2	1			70
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	38	50	1			58
						42	9									
01	369 R	369	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	Y	43	51	1			50
						47	9									
*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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48854 09/01/2016

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

10	8525	X	7292	-0-	-1233	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7513	-0-	-1105	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6429	-0-	-1859	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
*03	9176	X	6892	-0-	-2284	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

10	5766	X	4854	-0-	-912	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3052	-0-	-2528	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	2657	-0-	-3078	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	3671	-0-	-2064	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4455	-0-	-725	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
*03	4867	X	3256	-0-	-1611	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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

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

10	13	#	2	-0-	-11	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	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

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-

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

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

10	620 N	394	-0-	-226	-0-	394	2		N	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
12	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	2		N	-0-			-0-
01	589 N	42	-0-	-547	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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

10	1860	#	1381	-0-	-479	-0-	1381	2			Y	-0-					14
11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					14
12	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	4	7			10
01	2356	#	-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

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

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

10	3689	X	2617	-0-	-1072	-0-	2576	3	41	9	N	37					72
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4431	3	33	9	N	30					102
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3607	3	58	9	N	53					155
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3557	3	83	9	N	75					230
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

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	308	1	1588	2	Y	-0-					19
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	308	1	1401	2	Y	-0-					19
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2307	3	3	9	Y	3					22
01	1891	N	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

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
10	8618	X	4344	-0-	-4274	-0-	308	1	4036	2	Y	-0-					312
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	308	1	3074	2	Y	-0-					312
12	6479	X	2727	-0-	-3752	-0-	2671	3	56	9	Y	51					363
01	5549	X	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

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

10	2945	X	894	-0-	-2051	-0-	798	2	96	9	Y	87	181	1			216
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2					218
12	2945	X	845	-0-	-2100	-0-	845	3			Y	-0-	38	7			180
01	2294	X	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

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					17
11	270	N	166	-0-	-104 B	-0-	166	2			N	-0-					17
12	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					17
01	279	N	122	-0-	-157 B	-0-	122	2			N	-0-					17
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

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
10	248	X	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	329	X	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	368	X	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	279	X	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					135
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-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-

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	124	N	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-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					8
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					8
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					8
01	124	N	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

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*03 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

10	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*01	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	57	-0-	-83	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

10	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*01	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	560	#	502	-0-	-58	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	620	#	229	-0-	-391	-0-	229	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
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		24	-0-	24	27	24	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
10	4	R	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*03	11	R	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					19
03	T. A.		7	-0-	7	7	4	2	3	9	Y	3					22

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
10	713	#	14	-0-	-699	-0-	12	2	2	9	Y	2					129
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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1689	2	219	9	Y	199	180	1			73
11	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	1858	2	274	9	Y	249	182	1			140
12	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1275	2	219	9	Y	199	194	1			145
01	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2015	2	289	9	Y	263	276	1			132
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

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

10	2480 #	1781	-0-	-699	-0-	1693	2	88	9	Y	80	72	1			96
11	2400 #	2087	-0-	-313	-0-	1977	2	110	9	Y	100	73	1			123
12	2387 #	1016	-0-	-1371	-0-	928	2	88	9	Y	80	78	1			125
01	1767 #	1160	-0-	-607	-0-	1044	2	116	9	Y	105	110	1			120
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

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	1			N	-0-					-0-
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	1			N	-0-					-0-
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	1			N	-0-					-0-
01	2170 N	1787	-0-	-383	-0-	1787	1			N	-0-					-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	1			N	-0-					-0-
*03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	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
10	2728	X	70	-0-	-2658	-0-	44	2	26	9	N	24					94
11	2640	X	1421	-0-	-1219	-0-	1397	2	24	9	N	22					116
12	1953	X	1730	-0-	-223	-0-	1696	2	34	9	N	31					147
01	1488	X	1139	-0-	-349	-0-	1109	2	30	9	N	27					174
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

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	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

10	279	N	127	-0-	-152	-0-	109	2	18	9	Y	16	35	1			114
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	2	17	9	Y	15					129
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14					143
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	18	1			125
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

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					112
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					112
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					112
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					112
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

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	527	2	58	9	Y	53	110	1			94
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	667	2	31	9	Y	28					122
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	466	2	28	9	Y	25					147
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	464	2	31	9	Y	28	65	1			110
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

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	624	2	134	9	Y	122	256	1			28
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	616	2	73	9	Y	66					94
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	703	2	64	9	Y	58					152
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	937	2	73	9	Y	66	151	1			67
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

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	3	1	1678	2	N	-0-			-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	3	1	1706	2	N	-0-			-0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	3	1	1748	2	N	-0-			-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	3	1	1661	2	N	-0-			-0-
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-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			-0-
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	62 X	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	60 X	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	62 X	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62 X	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
10	5735 X	5559	-0-	-176	-0-	5421	3	138	9	N	125					256
11	5550 X	5457	-0-	-93	-0-	5361	3	96	9	N	87	182	1			161
12	5642 X	3592	-0-	-2050	-0-	1	1	3446	3	N	132	181	1			112
						145	9									
01	5642 X	4099	-0-	-1543	-0-	1	1	3947	3	N	137	181	1			68
						151	9									
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

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5078	3	39	9	N	35					373
11	4530 X	3760	-0-	-770	-0-	3718	3	42	9	N	38					411
12	4681 X	3115	-0-	-1566	-0-	3085	3	30	9	N	27					438
01	5115 X	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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

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

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					69
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					69
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					69
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					69
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					69
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	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

10	3534 X	3468	-0-	-66	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3195	-0-	-225	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3385	-0-	-25	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	3094	-0-	-42	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3409	-0-	-63	-0-	3409	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	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

10	12772	X	12481	-0-	-291	-0-	12395	2	86	9	N	78	177	1			35
11	12360	X	11915	-0-	-445	-0-	11904	2	11	9	N	10					45
12	12772	X	11861	-0-	-911	-0-	11861	2			N	-0-					45
01	12493	X	10652	-0-	-1841	-0-	10651	2	1	9	N	1	1	8			45
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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					52
11	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	2			N	-0-					52
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					52
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	N	7					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
10	29977 X	27011	-0-	-2966	-0-	27011	2		N	-0-			25
11	34162 X	34162	-0-	-0-	-0-	34162	2		N	-0-			25
12	46368 X	46368	-0-	-0-	-0-	46368	2		N	-0-			25
01	45147 X	45147	-0-	-0-	-0-	45147	2		N	-0-			25
02	31892 X	13535	-0-	-18357	-0-	13535	2		N	-0-			25
03	35309 X	18684	-0-	-16625	-0-	18684	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

10	25761 X	14601	-0-	-11160	-0-	14601	2		Y	-0-			-0-
11	16530 X	9532	-0-	-6998	-0-	9532	2		Y	-0-			-0-
12	15004 X	14811	-0-	-193	-0-	14811	2		Y	-0-			-0-
01	28881 X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2		Y	-0-			-0-
02	21579 X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2		Y	-0-			-0-
*03	23956 X	23956	-0-	-0-	-0-	23956	2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
11	810 N	473	-0-	-337	-0-	473	2		N	-0-			-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			-0-
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	8928 X	4534	-0-	-4394	-0-	4534	2		N	-0-			94
11	6150 X	3137	-0-	-3013	-0-	3137	2		N	-0-			94
12	5022 X	4683	-0-	-339	-0-	4683	2		N	-0-			94
01	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2		N	-0-			94
02	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2		N	-0-			94
*03	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2		N	-0-			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
03	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
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					122
11	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	2			N	-0-					122
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					122
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					122
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					122
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	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

10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	949	-0-	-283	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	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

10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
11	7470	X	1044	-0-	-6426	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
*01	2573	X	645	-0-	-1928	-0-	645	2			N	-0-					-0-
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

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

10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	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

10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4634	-0-	1534	1534	4634	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
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
03	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

10	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-			-0-
11	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-			-0-
12	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-			-0-
01	34171 X	34171	-0-	-0-	-0-	34171	2			N	-0-			-0-
02	25165 X	25165	-0-	-0-	-0-	25165	2			N	-0-			-0-
*03	39161 X	39161	-0-	-0-	-0-	39161	2			N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

10	12493 X	12339	-0-	-154	-0-	1135	1	11204	2	N	-0-			-0-
11	12090 X	11995	-0-	-95	-0-	1103	1	10892	2	N	-0-			-0-
12	12493 X	12217	-0-	-276	-0-	1124	1	11093	2	N	-0-			-0-
01	12369 X	9407	-0-	-2962	-0-	865	1	8542	2	N	-0-			-0-
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-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	420 N	48	-0-	-372	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03	837 N	316	-0-	-521	-0-	316	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	8835 X	7799	-0-	-1036	-0-	7731	3	68	9	Y	62	111	1			130
*11	8520 X	7949	-0-	-571	-0-	7861	3	88	9	Y	80					210
*12	8804 X	5668	-0-	-3136	-0-	1	1	5590	3	Y	70	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

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

10	1860 N	1336	-0-	-524	-0-	1336	3			Y	-0-					144
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					144
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					144
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					144
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

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

10	1953 N	1471	-0-	-482	-0-	1385	3	86	9	Y	78	80	1			128
*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

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					104
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					104
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					104
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					104
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	460	1			N	-0-					104
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					52
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					52
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					52
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					52
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					52
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	24023	3			N	-0-					-0-
11	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	22048	3			N	-0-					-0-
12	24583	X	22370	-0-	-2213	-0-	22370	3			N	-0-					-0-
01	24583	X	17855	-0-	-6728	-0-	17855	3			N	-0-					-0-
02	22204	X	15743	-0-	-6461	-0-	15743	3			N	-0-					-0-
03	24025	X	22720	-0-	-1305	-0-	22720	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

10	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	3			N	-0-					-0-
11	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3			N	-0-					-0-
12	18569	X	16440	-0-	-2129	-0-	16440	3			N	-0-					-0-
01	18569	X	14059	-0-	-4510	-0-	14059	3			N	-0-					-0-
02	16772	X	11151	-0-	-5621	-0-	11151	3			N	-0-					-0-
03	17670	X	14796	-0-	-2874	-0-	14796	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
10	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27504	3			N	-0-					-0-
11	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	25242	3			N	-0-					-0-
12	28148 X	25611	-0-	-2537	-0-	25611	3			N	-0-					-0-
01	28148 X	20136	-0-	-8012	-0-	20136	3			N	-0-					-0-
02	25424 X	17595	-0-	-7829	-0-	17595	3			N	-0-					-0-
03	27497 X	25134	-0-	-2363	-0-	25134	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

10	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	3			N	-0-					-0-
11	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	27758	3			N	-0-					-0-
12	30535 X	28164	-0-	-2371	-0-	28164	3			N	-0-					-0-
01	30535 X	20521	-0-	-10014	-0-	20521	3			N	-0-					-0-
02	27580 X	18123	-0-	-9457	-0-	18123	3			N	-0-					-0-
03	30256 X	26057	-0-	-4199	-0-	26057	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

10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3	163	1			30
11	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2811	2	6	9	N	5					35
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	5					40
01	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	1844	2	7	9	N	6					46
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

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

10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					47
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					47
12	1550 N	285	-0-	-1265	-0-	285	2			N	-0-					47
01	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

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
10	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7144	2	19	9	N	17					199
11	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6624	2	7	9	N	6	179	1	1	8	25
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6207	2	13	9	N	12					37
01	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6019	2	25	9	N	23					60
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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					131
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					131
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					131
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					131
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

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
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					8
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					8
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					8
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					8
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					8
03	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
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1240	X	1071	-0-	-169	-0-	1064	2	7	9	N	6					227
11	930	X	860	-0-	-70	-0-	853	2	7	9	N	6					233
12	992	X	860	-0-	-132	-0-	853	2	7	9	N	6					239
01	1085	X	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

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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